
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 PRECEDING
 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.

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:	6	RRCID ->	234788	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

BROWN & BORELLI, INC.		WELL #:	1466	RRCID ->	199373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9028 - 9238
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BE ANADARKO II, LLC		WELL #:	4153	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

W. H. CLARK		WELL #:	1049	RRCID ->	266983	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9974 - 10178
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2023 - WELL PLUGGED 7/25/2023

WLLDCAT		//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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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		
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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		
02		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-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	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		
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-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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		
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-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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	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
02	0 Z	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

SCOUT-KIMBRELL 176				WELL #: 1	RRCID -> 295287	COMPL. DATE 05/26/2022	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A				
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	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				
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176										
BRAINARD LEASE 13		WELL #:		3	RRCID ->	283948	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7998 - 8000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
GROVES		WELL #:		1337	RRCID ->	166112	COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461			RRCID ->	190778	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9176 - 9212		
JONES TRUST -25-		WELL #:		4A									
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEDRIK		WELL #:		1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF. 10583 - 10875		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167					CNTY: HEMPHILL					
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 10780 - 11206			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ACHILLES (TONKAWA)				00440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
POST, GEORGE P. MEEK		WELL #:		671903	RRCID ->	078176	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 8316 - 8334			
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/28/1999														

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HEMPHILL					
PARK		WELL #:		1	RRCID ->	095767	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 7626 - 8370			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HEMPHILL					
BREX 102 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	280002	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	8439	PERF. 8400 - 13102			
02	11564 X	10612	-0-	-952	-0-	10360	2	252	9	N	229	175	1	278
03	12493 X	11519	-0-	-974	-0-	11259	2	260	9	N	236	177	1	337
04	11880 X	10603	-0-	-1277	-0-	10358	2	245	9	N	223	184	1	376
05	12586 X	11254	-0-	-1332	-0-	10995	2	259	9	N	235	189	1	422
06	12180 X	11005	-0-	-1175	-0-	10682	2	323	9	N	294	352	1	364
07	11749 X	11367	-0-	-382	-0-	11130	2	237	9	N	215	357	1	222

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)				01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
SANDLOT OIL & GAS LLC		WELL #:		747757	RRCID ->	191387	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 4052 - 4070			
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757									
PATTERSON		WELL #:		4508	RRCID ->	191464	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4050 - 4068		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132	

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197757	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 4095 - 5890	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
07	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	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	45
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	45
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	45
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-	45
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-	45
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-	45

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		CHAMBERS B	WELL #:		610	RRCID ->	294413	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	9569	PERF. 8648 - 8943
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 W	140	-0-	140	-0-	140				N	-0-	-0-		
04	502 X	362	-0-	-140	-0-	324	1	38	2	N	-0-	-0-		
05	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-	-0-		
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-		
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-		

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
MALINDA 745				WELL #:	1HR	RRCID ->	288241	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7531 - 12050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	6748 X	4647	-0-	-2101	-0-		370 1	3862 2	N		377	377 1		246
							415 9							
03	7936 X	4883	-0-	-3053	-0-		409 1	4030 2	N		404	380 1		270
							444 9							
04	7680 X	4355	-0-	-3325	-0-		396 1	3653 2	N		278	372 1		176
							306 9							
05	5735 X	4383	-0-	-1352	-0-		409 1	3598 2	N		342	380 1		138
							376 9							
06	4980 X	4502	-0-	-478	-0-		396 1	3682 2	N		385	380 1		143
							424 9							
07	5146 X	4852	-0-	-294	-0-		409 1	3916 2	N		479	375 1		247
							527 9							

KING OPERATING CORPORATION				465296		RRCID ->	295138	COMPL. DATE	03/03/2023	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	6812 - 6850
CHUNN 923V				WELL #:	2								
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					N	NO RPT		-0-
07	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID ->	275286	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8431 - 12801
HODGES '204'				WELL #:	2HM								
02	2800 N	411	-0-	-2389	-0-	1422	28 1	352 2	N		28		74
							31 9						
03	2368 N	946	-0-	-1422	-0-		31 1	915 2	N		-0-		74
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-		30 1	678 2	N		7		81
							8 9						
05	465 N	123	-0-	-342	-0-		31 1	92 2	N		-0-		81
06	930 N	116	-0-	-814	-0-		30 1	86 2	N		-0-		81
07	744 N	132	-0-	-612	-0-		31 1	101 2	N		-0-		81

HODGES '42'				WELL #:	3HM	RRCID ->	276130	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	8364 - 12241
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-		28 1	118 2	N		-0-		237
03	217 N	134	-0-	-83	-0-		31 1	103 2	N		-0-		237
04	180 N	100	-0-	-80	-0-		30 1	70 2	N		-0-		237
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-		30 1	157 2	N		20		257
							22 9						
06	120 N	72	-0-	-48	-0-		30 1	42 2	N		-0-		257
07	93 N	41	-0-	-52	-0-		31 1	8 2	N		2		259
							2 9						

HODGES '204'				WELL #:	3HM	RRCID ->	276513	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	8328 - 12534
02	21455 X	1813	-0-	-19642	-0-		18 1	1764 2	N		28		208
							31 9						
03	5084 X	4074	-0-	-1010	-0-		31 1	4008 2	N		32		240
							35 9						
04	4920 X	4702	-0-	-218	-0-		30 1	4640 2	N		29	189 1	80
							32 9						
05	5084 X	3175	-0-	-1909	-0-		30 1	3093 2	N		47		127
							52 9						
06	4260 X	4112	-0-	-148	-0-		30 1	4048 2	N		31		158
							34 9						
07	4867 X	4039	-0-	-828	-0-		31 1	3967 2	N		37		195
							41 9						

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11068 X	1975	-0-	-9093	-0-	28	1	1889	2	N	53			165
03	2387 X	2177	-0-	-210	-0-	58	9	2089	2	N	52			217
04	2220 X	2034	-0-	-186	-0-	31	1	1991	2	N	12	166	1	63
05	2232 X	1864	-0-	-368	-0-	13	9	1821	2	N	13			76
06	2100 N	1539	-0-	-561	-0-	29	1	1509	2	N	-0-			76
07	2108 N	1436	-0-	-672	-0-	14	9	1410	2	N	-0-			76
HODGES '42'		WELL #:		4HM	RRCID -> 277222	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8402 - 12250			
02	2800 N	2076	-0-	-724	10060	28	1	2022	2	N	24			174
03	3100 N	2255	-0-	-845	9215	26	9	2199	2	N	23			197
04	3000 N	2173	-0-	-827	8388	31	1	2121	2	N	20			217
05	3100 N	1877	-0-	-1223	7165	25	9	1828	2	N	17			234
06	3000 N	1464	-0-	-1536	5629	30	1	1423	2	N	10			244
07	3100 N	1416	-0-	-1684	3945	19	9	1376	2	N	8			252
HODGES '42'		WELL #:		2HM	RRCID -> 279039	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8364 - 12807			
02	2268 N	2080	-0-	-188	-0-	22	1	2046	2	N	11			232
03	3100 N	3341	-0-	241	241	12	9	3271	2	N	35	195	1	72
04	3000 N	3179	-0-	179	420	31	1	3114	2	N	32			104
05	2822 N	2402	-0-	-420	-0-	39	9	2338	2	N	30			134
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	31	1	3027	2	N	30			164
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	33	9	3105	2	N	35			199
WILSON, POSEY		WELL #:		433HM	RRCID -> 279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8488 - 12621			
02	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	28	1	4353	2	N	129	192	1	139
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	142	9	4274	2	N	141	185	1	95
04	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	30	1	3932	2	N	132			227
05	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	155	9	4323	2	N	152	189	1	190
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	30	1	4239	2	N	145	150	1	185
07	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	167	9	4496	2	N	152	115	1	222

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685	500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
GUTHRIE		WELL #:		560		RRCID ->	281251	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6282	-	6296
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HODGES, C.		WELL #:		4101		RRCID ->	270660	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7709	-	7768
02	1539 N	364	-0-	-1175	-0-		364	2		N	-0-				24
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	2		N	-0-				24
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-		392	2	23	9	N	21			45
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-		406	2	3	9	N	3			48
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2		N	-0-				48
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2		N	-0-				48

HODGES, C.		WELL #:		4102		RRCID ->	270712	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8038	-	8064
02	483 N	82	-0-	-401	-0-		82	2		N	-0-				25
03	93 N	66	-0-	-27	-0-		66	2		N	-0-				25
04	90 N	69	-0-	-21	-0-		47	2	22	9	N	20			45
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-		98	2	4	9	N	4			49
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-				49
07	62 N	49	-0-	-13	-0-		49	2		N	-0-				49

JACKHAMMER 107		WELL #:		1H		RRCID ->	285502	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	6490	-	10930
02	2800 N	1096	-0-	-1704	-0-	3487	939	2	157	9	N	143	191	1	315
03	3100 N	1101	-0-	-1999	-0-	1488	972	2	129	9	N	117	178	1	254
04	2513 N	1025	-0-	-1488	-0-		933	2	92	9	N	84	180	1	158
05	1209 N	1122	-0-	-87	-0-		946	2	176	9	N	160			318
06	1080 N	657	-0-	-423	-0-		500	2	157	9	N	143	368	1	93
07	1054 N	361	-0-	-693	-0-		195	2	166	9	N	151	188	1	56

COOK 665		WELL #:		1H		RRCID ->	285503	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7720	-	12484
02	16342 X	3743	-0-	-12599	-0-		3486	2	257	9	N	234	183	1	181
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-		3564	2	389	9	N	354	192	1	343
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-		3014	2	276	9	N	251	363	1	231
05	4154 X	3388	-0-	-766	-0-		3150	2	238	9	N	216	180	1	267
06	4020 X	3411	-0-	-609	-0-		3146	2	265	9	N	241	366	1	142
07	4154 X	3605	-0-	-549	-0-		3208	2	397	9	N	361	183	1	320

ROCK BOTTOM 87		WELL #:		1H		RRCID ->	286107	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6409	-	11134
02	45243 X	9065	-0-	-36178	-0-		302	1	8751	2	N	11	186	1	125
							12	9							
03	11005 X	10878	-0-	-127	-0-		335	1	10460	2	N	75			200
							83	9							
04	10650 X	10138	-0-	-512	-0-		324	1	9757	2	N	52	176	1	76
							57	9							
05	10044 X	9854	-0-	-190	-0-		9795	2	59	9	N	54			130
06	10530 X	6449	-0-	-4081	-0-		6445	2	4	9	N	4			134
07	10881 X	5532	-0-	-5349	-0-		5532	2			N	-0-			134

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
BEAUCHAMP 60		WELL #:		1H	RRCID ->	286143	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6742 - 11013
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		1	RRCID ->	273846	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3470 - 3898
ARCHER 50 SWD		WELL #:		1H							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		1H	RRCID ->	288179	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 7488 - 12575
VIRGINIA 749		WELL #:		1H							
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	219
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	250
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	194
05	217 X	158	-0-	-59	-0-	39 2	119 9			N	108
06	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1416 2	55 9			N	50
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2200 2	283 9			N	257

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		9341H	RRCID ->	266041	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7434 - 11497
PLETCHER		WELL #:		9341H							
02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2043 2	548 9			N	498
03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2483 2	589 9			N	535
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2329 2	540 9			N	491
05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2260 2	458 9			N	416
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2254 2	538 9			N	489
*07	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	1931 2	408 9			N	371

FLYING T-5 RANCH 294 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	269367	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8420 - 12664
02	1904 X	1199	-0-	-705	-0-	955 2	244 9			N	222
03	2108 X	1063	-0-	-1045	-0-	843 2	220 9			N	200
04	2040 X	889	-0-	-1151	-0-	716 2	173 9			N	157
05	2108 X	1430	-0-	-678	-0-	1134 2	296 9			N	269
06	2040 X	1583	-0-	-457	-0-	1265 2	318 9			N	289
07	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1135 2	254 9			N	231

ALLISON PARKS (DOUGLAS)		01810 300		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
JONES, L.L. 14		WELL #:		1	RRCID ->	279615	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF. 8490 - 8590
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC BOWERS		01810 410 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
WELL #: 2511		RRCID -> 100608		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 14668		PERF.11656		- 12066						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		672 N	390	-0-	-282	-0-	380 2	10	9	Y	9	1	8			78
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	473 2	14	9	Y	13	1	8			90
04		570 N	327	-0-	-243	-0-	327 2			Y	-0-					90
05		434 N	263	-0-	-171	-0-	246 2	17	9	Y	15					105
06		480 N	316	-0-	-164	-0-	307 2	9	9	Y	8					113
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	380 2	1	9	Y	1					114

BOWERS		WELL #: 2573		RRCID -> 203251		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 14596		PERF.11580		- 13364				
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	713 2	29	9	Y	26	1	8			45
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	752 2	1	9	Y	1	1	8			45
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	754 2	1	9	Y	1	1	8			45
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	803 2	13	9	Y	12					57
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	765 2	1	9	Y	1					58
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			Y	-0-					58

BOWERS		WELL #: 2571		RRCID -> 204928		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 14665		PERF.11695		- 13460				
02		963 N	202	-0-	-761	-0-	201 2	1	9	Y	1					33
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			Y	-0-					33
04		240 N	145	-0-	-95	-0-	145 2			Y	-0-					33
05		217 N	47	-0-	-170	-0-	47 2			Y	-0-					33
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	425 2	13	9	Y	12					45
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	236 2	3	9	Y	3					48

BOWERS		WELL #: 2574		RRCID -> 209986		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11544		- 13386				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	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				
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	981 2	1	9	Y	1	1	8			99
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1070 2	1	9	Y	1	1	8			99
04		1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1001 2	2	9	Y	2	2	8			99
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1015 2	119	9	Y	108					207
06		1050 N	941	-0-	-109	-0-	941 2			Y	-0-	165	1			42
07		1023 N	932	-0-	-91	-0-	932 2			Y	-0-					42

BOWERS		WELL #: 2513		RRCID -> 216906		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11572		- 13348				
02		2800 N	1270	-0-	-1530	536	1269 2	1	9	Y	1	1	8			88
03		1834 N	1298	-0-	-536	-0-	1297 2	1	9	Y	1	1	8			88
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1268 2	6	9	Y	5	2	8			91
05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1298 2	147	9	Y	134	176	1			49
06		1260 N	1204	-0-	-56	-0-	1204 2			Y	-0-					49
07		1302 N	958	-0-	-344	-0-	958 2			Y	-0-					49

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
KIKER		WELL #:		1505	RRCID ->	223345	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11758	- 13596
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		2429 N	1186	-0-	-1243	-0-	1184	2	2 9	Y	2	48
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1225	2	2 9	Y	2	48
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	2	4 9	Y	4	50
05		1240 N	964	-0-	-276	-0-	964	2		Y	-0-	50
06		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				Y	NO RPT	50
07		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				Y	NO RPT	50

KIKER		WELL #:		2	RRCID ->	223676	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11578	- 13658
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1 9	Y	1	-0-
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1 9	Y	1	-0-
04		540 N	525	-0-	-15	-0-	523	2	2 9	Y	2	-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-	-0-
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1 9	Y	1	-0-
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-	-0-

KIKER		WELL #:		1506	RRCID ->	224676	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11765	- 13652
02		2800 N	1369	-0-	-1431	3464	1367	2	2 9	Y	2	147
03		3100 N	1205	-0-	-1895	1569	1203	2	2 9	Y	2	147
04		2667 N	1098	-0-	-1569	-0-	1096	2	2 9	Y	2	147
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		Y	-0-	65
06		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				Y	NO RPT	65
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT	65

WESNER 249		WELL #:		1	RRCID ->	232747	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11572	- 13160
02		2134 N	375	-0-	-1759	-0-	14	1	361 2	Y	-0-	32
03		465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2		Y	-0-	32
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512 2	Y	-0-	32
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	4	1	438 2	Y	13	45
							14	9				
06		480 X	459	-0-	-21	-0-	445	2	14 9	Y	13	58
07		527 X	392	-0-	-135	-0-	391	2	1 9	Y	1	58

JONES 6		WELL #:		1	RRCID ->	237575	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12014	- 14114
02		504 N	435	-0-	-69	-0-	24	1	402 2	Y	8	177
							9	9				
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	949	2	21 9	Y	19	196
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	847	2	7 9	Y	6	200
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-	933	2	10 9	Y	9	209
06		930 N	748	-0-	-182	-0-	748	2		Y	-0-	209
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6 9	Y	5	210

DUKES, JOE 4		WELL #:		1	RRCID ->	239301	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	15286	PERF.11888	- 13860
02		1204 N	1167	-0-	-37	-0-	1155	2	12 9	Y	11	65
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1449	2	32 9	Y	29	92
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1277	2	25 9	Y	23	112
05		1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1274	2	26 9	Y	24	135
06		1410 N	1310	-0-	-100	-0-	1285	2	25 9	Y	23	157
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1455	2	28 9	Y	25	181

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A															
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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															
02	2800 N	709	-0-	-2091	1720	697	2	12	9	Y	11	4	8		34
03	2876 N	1156	-0-	-1720	-0-	1150	2	6	9	Y	5	4	8		35
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1081	2	10	9	Y	9	5	8		39
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	981	2	18	9	Y	16	1	8		54
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT				54
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-	20	1	1 8	69

BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759															
02	2800 N	2276	-0-	-524	10328	2258	2	18	9	Y	16	3	8		180
03	3100 N	5	-0-	-3095	7233	4	2	1	9	Y	1	1	8		180
04	3000 N	24	-0-	-2976	4257	24	2			Y	-0-				180
05	3100 N	175	-0-	-2925	1332	175	2			Y	-0-				180
06	2160 N	828	-0-	-1332	-0-	827	2	1	9	Y	1	1	8		180
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	2	2	8		180

BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590															
02	2800 N	985	-0-	-1815	2797	927	2	58	9	Y	53	1	8		184
03	3100 N	909	-0-	-2191	606	885	2	24	9	Y	22	2	8		204
04	1538 N	932	-0-	-606	-0-	919	2	13	9	Y	12	2	8		214
05	1085 N	911	-0-	-174	-0-	875	2	36	9	Y	33	184	1	1 8	62
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-				62
07	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2			Y	-0-				62

HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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															
02	4116 X	3099	-0-	-1017	-0-	3024	2	75	9	Y	68	1	8		179
03	4557 X	3880	-0-	-677	-0-	3854	2	26	9	Y	24	1	8		202
04	4380 X	3276	-0-	-1104	-0-	3228	2	48	9	Y	44	161	1	1 8	84
05	4371 X	4044	-0-	-327	-0-	3992	2	52	9	Y	47				131
06	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3864	2	61	9	Y	55	1	8		185
07	3875 X	3713	-0-	-162	-0-	3640	2	73	9	Y	66	156	1	1 8	94

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735										COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	12020 - 15886
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	331	1	3433	2	Y	30		245		
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	320	1	3502	2	Y	35	163 1	117		
04	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	239	1	3565	2	Y	29	3 8	143		
05	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	248	1	3683	2	Y	22		165		
06	3720 X	3504	-0-	-216	-0-	197	1	3266	2	Y	37		202		
07	3844 X	3790	-0-	-54	-0-	233	1	3528	2	Y	26	171 1	5 8	52	
AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741										COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11945 - 14978
02	7793 X	1509	-0-	-6284	-0-	43	1	1447	2	Y	17		118		
03	1736 X	1140	-0-	-596	-0-	1122	2	18	9	Y	16		134		
04	1650 X	1383	-0-	-267	-0-	5	1	1349	2	Y	26	1 8	159		
05	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1907	2	102	9	Y	93	179 1	73		
06	1620 X	1217	-0-	-403	-0-	1217	2			Y	-0-		73		
07	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1814	2	2	9	Y	2	2 8	73		
HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160										COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12019	PERF.	12625 - 16271
02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	31	1	4928	2	Y	18		130		
03	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	18	1	5671	2	Y	17		147		
04	5160 X	4740	-0-	-420	-0-	4698	2	42	9	Y	38	158 1	2 8	25	
05	5394 X	5013	-0-	-381	-0-	4929	2	84	9	Y	76		101		
06	5520 X	5511	-0-	-9	-0-	5437	2	74	9	Y	67		168		
07	5704 X	5382	-0-	-322	-0-	5303	2	79	9	Y	72	174 1	4 8	62	
YOUNG TRUST WELL #: 404H RRCID -> 261116										COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11724	PERF.	11917 - 15820
02	18082 X	1901	-0-	-16181	-0-	90	1	1808	2	Y	3		147		
03	4991 X	4611	-0-	-380	-0-	54	1	4480	2	Y	70		217		
04	4830 X	4718	-0-	-112	-0-	192	1	4508	2	Y	16	173 1	5 8	55	
05	4433 X	4420	-0-	-13	-0-	236	1	4163	2	Y	19		74		
06	4410 X	3898	-0-	-512	-0-	216	1	3657	2	Y	23		97		
07	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	248	1	4993	2	Y	34	7 8	124		

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC STEELE-YOUNG 2		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4H		RRCID ->	265958	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	11580	-	14193					
02	22617 X	3704	-0-	-18913	-0-	3562	2	142	9	Y	129	182	1	7	8	30
03	3813 X	3604	-0-	-209	-0-	3591	2	13	9	Y	12	5	8			37
04	3690 X	3625	-0-	-65	-0-	3514	2	111	9	Y	101	8	8			130
05	3813 X	3811	-0-	-2	-0-	3660	2	151	9	Y	137	177	1	2	8	88
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3549	2	14	9	Y	13	1	8			100
07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3722	2	88	9	Y	80	1	8			179

WELL #: 2H		RRCID ->	266507	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	12375	-	16222					
02	2800 N	774	-0-	-2026	2295	11	1	734	2	Y	26					248
03	3100 N	1707	-0-	-1393	902	1660	2	47	9	Y	43	181	1			110
04	2308 N	1406	-0-	-902	-0-	1356	2	50	9	Y	45	3	8			152
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1441	2	47	9	Y	43					195
06	1620 N	1398	-0-	-222	-0-	1353	2	45	9	Y	41					236
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1686	2	53	9	Y	48	180	1	2	8	102

WELL #: 151		RRCID ->	272484	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	11804	-	13400					
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	984	2	76	9	N	69	1	8			137
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	N	2	1	8			138
04	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1010	2	2	9	N	2	2	8			138
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1092	2	105	9	N	95	170	1			63
06	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1010	2	2	9	N	2					65
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1053	2	19	9	N	17					82

WELL #: 4020H		RRCID ->	272829	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11699	-	16488					
02	4760 X	4549	-0-	-211	-0-	4492	2	57	9	Y	52					167
03	5270 X	5225	-0-	-45	-0-	5197	2	28	9	Y	25					192
04	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5265	2	13	9	Y	12	174	1	7	8	23
05	5270 X	5265	-0-	-5	-0-	5193	2	72	9	Y	65					88
06	5040 X	4618	-0-	-422	-0-	4594	2	24	9	Y	22					110
07	5208 X	5099	-0-	-109	-0-	5052	2	47	9	Y	43	6	8			147

WELL #: 1		RRCID ->	276088	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	8490	-	14943					
02	2100 N	1541	-0-	-559	-0-	919	1	502	2	N	109	7	8			219
03	2046 N	1782	-0-	-264	-0-	666	1	1027	2	N	81	171	1	4	8	125
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	990	1	1288	2	N	111	6	8			230
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	122	9	984	1	N	20	172	1	1	8	77
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	985	1	1352	2	N	135	1	8			211
07	2480 N	2434	-0-	-46	-0-	1018	1	1288	2	N	116	172	1	1	8	154

WELL #: 3		RRCID ->	276466	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	15027	PERF.	11810	-	13622					
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937													
WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2068 N	482	-0-	-1586	-0-	469	2	13	9	N	12		137
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	576	2	14	9	N	13		150
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	549	2	10	9	N	9		159
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1		160
06	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-		160
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		160

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392													
02	2002 N	337	-0-	-1665	-0-	337	2			N	-0-		17
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-		17
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-		17
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-		17
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-		17
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	526	2	293	9	N	266	193 1	90

KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105													
02	2381 N	363	-0-	-2018	-0-	363	2			N	-0-		122
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-		122
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-		122
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-		122
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		122
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	514	2	100	9	N	91		213

BEGERT WELL #: 707 RRCID -> 244147 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602													
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140													
02	2165 N	319	-0-	-1846	-0-	319	2			N	-0-		29
03	527 N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-		29
04	390 N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-		29
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-		29
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-		29
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	360	2	14	9	N	13		42

BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560													
02	2735 N	391	-0-	-2344	-0-	391	2			N	-0-		57
03	465 N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-		57
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-		57
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-		57
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-		57
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1152	2	40	9	N	36		93

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
MARKHAM WELL #: 1607 RRCID -> 249495 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598												
02	2800 N	516	-0-	-2284	1291	516 2		N	-0-			137
03	1647 N	356	-0-	-1291	-0-	356 2		N	-0-			137
04	810 N	553	-0-	-257	-0-	553 2		N	-0-			137
05	558 N	419	-0-	-139	-0-	419 2		N	-0-			137
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			137
*07	558 N	255	-0-	-303	-0-	211 2	44 9	N	40			177

KIKER WELL #: 1606 RRCID -> 251471 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11923 - 13598												
02	2800 N	465	-0-	-2335	423	465 2		N	-0-			128
03	1058 N	635	-0-	-423	-0-	635 2		N	-0-			128
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			128
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			128
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			128
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	755 2	279 9	N	254	193 1		189

LUCAS 9 WELL #: 2 RRCID -> 274657 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 13516 PERF.12107 - 13030												
02	13092 X	2637	-0-	-10455	-0-	2637 2		N	-0-			103
03	3472 X	2762	-0-	-710	-0-	2762 2		N	-0-			103
04	3360 X	2551	-0-	-809	-0-	2551 2		N	-0-			103
*05	3472 X	3142	-0-	-330	-0-	3138 2	4 9	N	4			107
*06	2820 X	1921	-0-	-899	-0-	1921 2		N	-0-	86 1		21
*07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2		N	-0-			21

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

RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166

PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

M O		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	EOM BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDEN											
		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		//CONT.// 875461		WELL #: 201		RRCID -> 213801		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643	
02	0 N	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
LEE 4											
		WELL #: 2		RRCID -> 214427		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
EDEN											
		WELL #: 301		RRCID -> 216738		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
EDEN											
		WELL #: 105H		RRCID -> 246442		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
YOUNG											
		WELL #: 303H		RRCID -> 255681		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
PALMER-ALLISON											
		WELL #: 307H		RRCID -> 257922		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 11538 PERF.11765 - 16165			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
EDEN											
		WELL #: 107H		RRCID -> 259478		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4956 X	3763	-0-	-1193	-0-	3763	2	N	-0-		303
03	5239 X	4207	-0-	-1032	-0-	4207	2	N	-0-		303
04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2	N	-0-		303
05	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5614	2	N	2		305
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2	N	-0-		305
07	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2	N	-0-		305

PARKER 19		WELL #: 4H		RRCID -> 259612		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221		
02	1988 X	1404	-0-	-584	-0-	1368	2	N	33	181 1	139
03	2294 X	649	-0-	-1645	-0-	638	2	N	10		149
04	3150 X	1248	-0-	-1902	-0-	1231	2	N	15		164
05	3255 X	19	-0-	-3236	-0-	4	2	N	14		178
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		178
07	1550 X	43	-0-	-1507	-0-	43	2	N	-0-		178

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 4017H		RRCID -> 259613		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347		
02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4315	2	N	94		305
03	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4526	2	N	117	188 1	234
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4358	2	N	83	192 1	125
05	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4402	2	N	128	161 1	92
06	4740 X	4126	-0-	-614	-0-	4017	2	N	99		191
07	4898 X	4084	-0-	-814	-0-	4025	2	N	54		245

PARKER 19		WELL #: 3H		RRCID -> 259615		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		317
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		317
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		317
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		317
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		317
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		317

LEE		WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263		
02	2884 X	2008	-0-	-876	-0-	1976	2	N	29		199
03	3782 X	1395	-0-	-2387	-0-	1384	2	N	10		209
04	2430 X	1476	-0-	-954	-0-	1459	2	N	15		224
05	2542 X	2271	-0-	-271	-0-	2224	2	N	43		267
06	2460 X	2368	-0-	-92	-0-	2327	2	N	37		304
07	2232 X	2186	-0-	-46	-0-	2162	2	N	22	164 1	162

LOHBERGER		WELL #: 301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011			TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955		
02	5908 X	4545	-0-	-1363	-0-	4508	2	N	34		193
03	4991 X	4011	-0-	-980	-0-	4000	2	N	10		203
04	5010 X	4397	-0-	-613	-0-	4358	2	N	35		238
05	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5208	2	N	32		270
06	4860 X	4471	-0-	-389	-0-	4451	2	N	18	182 1	106
07	5022 X	4389	-0-	-633	-0-	4381	2	N	7		113

LEE		WELL #: 508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 11868 PERF.11760 - 16174		
02	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6668	2	N	45		351
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7244	2	N	13		364
04	12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	12030	2	N	123	184 1	303
05	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	12220	2	N	22	188 1	137
06	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11542	2	N	103		240
07	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	11444	2	N	78	187 1	131

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDEN		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11985 - 16355					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	9604 X	9073	-0-	-531	-0-	8986	2	87	9	N	79				315
03	10695 X	7096	-0-	-3599	-0-	7023	2	73	9	N	66	186	1		195
04	10230 X	8881	-0-	-1349	-0-	8783	2	98	9	N	89				284
05	9920 X	8994	-0-	-926	-0-	8926	2	68	9	N	62				346
06	9720 X	8100	-0-	-1620	-0-	8026	2	74	9	N	67	189	1		224
07	10044 X	9743	-0-	-301	-0-	9643	2	100	9	N	91	170	1		145

ROGERS 5		WELL #: 2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12190 - 16558					
02	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6025	2	122	9	N	111	187	1		195
03	7068 X	6710	-0-	-358	-0-	6583	2	127	9	N	115				310
04	6600 X	6281	-0-	-319	-0-	6156	2	125	9	N	114	174	1		250
05	6820 X	6678	-0-	-142	-0-	6523	2	155	9	N	141	179	1		212
06	6600 X	6337	-0-	-263	-0-	6259	2	78	9	N	71				283
07	6820 X	6399	-0-	-421	-0-	6288	2	111	9	N	101	183	1		201

YOUNG 2		WELL #: 3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11555 - 15843					
02	3080 X	2347	-0-	-733	-0-	2297	2	50	9	N	45				249
03	3410 X	2652	-0-	-758	-0-	2622	2	30	9	N	27				276
04	3120 X	2977	-0-	-143	-0-	2896	2	81	9	N	74	161	1		189
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3018	2	99	9	N	90				279
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-	172	1		107
07	3069 X	1880	-0-	-1189	-0-	1852	2	28	9	N	25				93

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973 - 16289					
02	1820 X	1460	-0-	-360	-0-	1460	2			N	-0-				345
03	1984 X	1509	-0-	-475	-0-	1509	2			N	-0-				345
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				345
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-				345
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-				345
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-				345

LOHBERGER		WELL #: 201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11730 - 16023					
02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-				333
03	5363 X	5287	-0-	-76	-0-	5287	2			N	-0-				333
04	5190 X	3951	-0-	-1239	-0-	3951	2			N	-0-				333
05	5301 X	2717	-0-	-2584	-0-	2715	2	2	9	N	2				335
06	5130 X	3866	-0-	-1264	-0-	3866	2			N	-0-				335
07	5301 X	4697	-0-	-604	-0-	4697	2			N	-0-				335

LEE		WELL #: 506H		RRCID -> 264911		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11886 - 16276					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297

LEE		WELL #: 403H		RRCID -> 265288		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12380 - 16788					
02	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7266	2	237	9	N	215	371	1		317
03	7595 X	7548	-0-	-47	-0-	7383	2	165	9	N	150				467
04	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7016	2	209	9	N	190	384	1		273
05	7130 X	6855	-0-	-275	-0-	6712	2	143	9	N	130				403
06	8040 X	6539	-0-	-1501	-0-	6357	2	182	9	N	165	183	1		385
07	8308 X	6591	-0-	-1717	-0-	6427	2	164	9	N	149	182	1		352

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC NELL, PATSY																
		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.//		875461												
		WELL #:		2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	11380	-		15638	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

YOUNG																
		WELL #:		305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	11610	-		15970	
02	4788 X	3264	-0-	-1524	-0-	3258	2	6	9	N	5					204
03	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4907	2	39	9	N	35					239
04	6090 X	5786	-0-	-304	-0-	5725	2	61	9	N	55					294
05	6293 X	5322	-0-	-971	-0-	5283	2	39	9	N	35	186	1			143
06	5310 X	4511	-0-	-799	-0-	4477	2	34	9	N	31					174
07	5983 X	3745	-0-	-2238	-0-	3726	2	19	9	N	17					191

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. LEE																
		WELL #:		105	RRCID ->	210589	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	14974	PERF.	11843	-		11870	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) ATLAS OPERATING LLC DONALDSON-ALLISON																
		WELL #:		2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	14628	-		14665	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	
02	5320 X	4538	-0-	-782	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	4995	-0-	-709	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	4951	-0-	-659	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	3984	-0-	-936	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-ALLISON																
		WELL #:		2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14567	-		14585	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 X	-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			
02	1536	N	1536	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5	104	
03	1604	N	1604	-0-	-0-	1598	2	6	9	N	5	109	
04	1415	N	1415	-0-	-0-	1412	2	3	9	N	3	40	
05	1705	N	1624	-0-	-81	1613	2	11	9	N	10	50	
06	1608	N	1608	-0-	-0-	1591	2	17	9	N	15	65	
07	1671	N	1671	-0-	-0-	1660	2	11	9	N	10	75	
B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC		WELL #:		040570	1	RRCID -> 263447	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 4310 - 6355		
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-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	1	RRCID -> 090609	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.14927 - 14943		
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
KIKER		WELL #:		151	RRCID -> 090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14970 - 14986			
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-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
JONES, L. L.		WELL #:		1	RRCID -> 100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.14538 - 14567			
02	3734	X	3734	-0-	-0-	7	1	3727	2	N	-0-	49	
03	4030	X	3453	-0-	-577	3453	2			N	-0-	49	
04	3949	X	3949	-0-	-0-	3949	2			N	-0-	49	
05	4169	X	4169	-0-	-0-	4169	2			N	-0-	49	
06	3900	X	3422	-0-	-478	3422	2			N	-0-	49	
07	4030	X	2075	-0-	-1955	2075	2			N	-0-	49	

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342													
02	5068	X	4430	-0-	-638	-0-	97	1	4333	2	Y	-0-	
03	5549	X	5520	-0-	-29	-0-	65	1	5455	2	Y	-0-	
04	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	5183	2	1	9	Y	-0-	
05	5487	X	5371	-0-	-116	-0-	5371	2			Y	-0-	
06	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-	
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6094	2	1	9	Y	-0-	
KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470													
02	2800	N	2841	-0-	41	-0-	41	60	1	2781	2	Y	-0-
03	2053	N	2012	-0-	-41	-0-	14	1	1998	2	Y	-0-	
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-	
05	2418	X	1626	-0-	-792	-0-	1626	2			Y	-0-	
06	2520	X	1679	-0-	-841	-0-	1679	2			Y	-0-	
07	2604	X	1613	-0-	-991	-0-	1613	2			Y	-0-	
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621													
02	4872	X	283	-0-	-4589	-0-	283	2			N	-0-	
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-	
04	4860	X	2	-0-	-4858	-0-	2	2			N	-0-	
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-	
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-	
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-	
GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484													
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT	
GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422													
02	2800	N	1100	-0-	-1700	-0-	2897	1098	2	2	9	N	2
03	3100	N	2955	-0-	-145	-0-	2752	2955	2			N	-0-
04	3000	N	3306	-0-	306	-0-	3058	3306	2			N	-0-
05	3100	N	4242	-0-	1142	-0-	4200	4235	2	7	9	N	6
06	3000	N	2773	-0-	-227	-0-	3973	2773	2			N	-0-
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-	2423					N	NO RPT

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
STEELE-YOUNG WELL #: 202 RRCID -> 120720 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		2800 N	1807	-0-	-993	9578	4	1	1803	2	N	-0-
03		3100 N	3032	-0-	-68	9510	3032	2			N	-0-
04		3000 N	1791	-0-	-1209	8301	1790	2	1	9	N	-0-
05		3100 N	1195	-0-	-1905	6396	1195	2			N	-0-
06		3000 N	1733	-0-	-1267	5129	1733	2			N	-0-
07		3100 N	1875	-0-	-1225	3904	1874	2	1	9	N	-0-

HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017												
02		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2832	2	1	9	N	-0-
03		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-
04		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-
05		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-
06		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-
07		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-

BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670												
02		8400 X	5382	-0-	-3018	-0-	30	1	5352	2	Y	-0-
03		9083 X	8382	-0-	-701	-0-	18	1	8364	2	Y	-0-
04		8790 X	8777	-0-	-13	-0-	8776	2	1	9	Y	-0-
05		9083 X	8837	-0-	-246	-0-	8837	2			Y	-0-
06		8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			Y	-0-
07		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8888	2	2	9	Y	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224												
02	43427 X	7724	-0-	-35703	-0-	7723	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	9889 X	8186	-0-	-1703	-0-	8185	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	9570 X	4673	-0-	-4897	-0-	8	1	4664 2	N	1	1 8	-0-
05	8556 X	32	-0-	-8524	-0-	32	1		N	-0-		-0-
06	8280 X	3786	-0-	-4494	-0-	128	1	3658 2	N	-0-		-0-
07	8556 X	5780	-0-	-2776	-0-	248	1	5532 2	N	-0-		-0-

KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852												
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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												
02	33825 X	8049	-0-	-25776	-0-	644	1	7405 2	N	-0-		-0-
03	9362 X	9099	-0-	-263	-0-	713	1	8386 2	N	-0-		-0-
04	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	690	1	8225 2	N	-0-		-0-
05	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	713	1	8556 2	N	-0-		-0-
06	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	690	1	8222 2	N	-0-		-0-
07	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	713	1	8557 2	N	-0-		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574												
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250												
02	14B2 EXT	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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	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												
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-		-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-		-0-
04	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	1368	2		N	-0-		-0-
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-		-0-
06	1350 N	1166	-0-	-184	-0-	1166	2		N	-0-		-0-
07	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1160	2		N	-0-		-0-

YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13924 - 13941												
02	2800 N	2972	-0-	172	3780	2972	2		N	-0-		-0-
03	8006 X	4226	-0-	-3780	-0-	4226	2		N	-0-		-0-
04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		N	-0-		-0-
05	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2		N	-0-		-0-
06	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-		-0-
*07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-		-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472

02	14B2 EXT	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-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23

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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	101	1	968	2	Y	-0-					31
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	58	1	991	2	Y	3					34
04	1170 N	1008	-0-	-162	-0-	1005	2	3	9	Y	3	3	8			34
05	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			Y	-0-					34
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					34
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1700	2	35	9	Y	32	3	8			63

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	N	10					108
03	1612 N	1289	-0-	-323	-0-	58	1	1231	2	N	-0-					108
04	1650 N	1362	-0-	-288	-0-	1359	2	3	9	N	3	3	8			108
05	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	1465	2	55	9	N	50					158
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	2	7	9	N	6	64	1			100
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1738	2	64	9	N	58	81	1	5	8	72

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1203 N	548	-0-	-655	-0-	385	2	163	9	N	148	154	1			9
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	683 N	115	-0-	-568	-0-	115	2			N	-0-					23
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					23
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					23
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					23
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					23

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BRITT -4-		WELL #:		2	RRCID ->	126647	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12226	- 12456			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	2800 N	798	-0-	-2002	5040	798	2		N	-0-		79
03	3100 N	907	-0-	-2193	2847	907	2		N	-0-		79
04	3000 N	628	-0-	-2372	475	628	2		N	-0-		79
05	3100 N	4844	-0-	1744	2219	4818	2	26 9	N	24		103
06	3000 N	3001	-0-	1	2220	3001	2		N	-0-	76 1	27
07	3100 N	2653	-0-	-447	1773	2653	2		N	-0-		27

BRITT -7-		WELL #:		3	RRCID ->	148078	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11140	- 12660
02	1856 N	247	-0-	-1609	-0-	171	2	76 9	N	69	152 1	32
03	279 N	61	-0-	-218	-0-	47	2	14 9	N	13		45
04	270 N	95	-0-	-175	-0-	75	2	20 9	N	18		63
05	279 N	80	-0-	-199	-0-	61	2	19 9	N	17	58 1	22
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23 9	N	21		43
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	178	2	24 9	N	22		65

KEY -11-		WELL #:		4	RRCID ->	163604	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	16290	PERF.12879	- 13212
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106

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

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WILLIAMS 33		WELL #:		3	RRCID ->	209432	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11941 - 12718				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

BRITT -7-		WELL #:		4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12139 - 12779				
02	528 N	88	-0-	-440	-0-	88	2				N	-0-			72
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-			72
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-			72
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9		N	-1			73
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2				N	-0-	28	1	45
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-			45

TROY 23		WELL #:		2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12219 - 12711				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

REED		WELL #:		502H	RRCID ->	258000	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12823 - 16750				
02	54426 X	11098	-0-	-43328	-0-	10874	2	224	9	N	204	386	1		64
03	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	11830	2	84	9	N	76				140
04	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	10933	2	142	9	N	129	182	1		87
05	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8264	2	62	9	N	56				143
06	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	11201	2	144	9	N	131	100	1		174
07	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	10310	2	131	9	N	119	185	1		108

REED		WELL #:		602H	RRCID ->	262850	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.12990 - 17227				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED		WELL #:		1A	RRCID ->	268652	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	16400	PERF.12380 - 16158				
02	2800 N	567	-0-	-2233	-0-	827	567	2			N	-0-			27
03	1444 N	617	-0-	-827	-0-	617	2				N	-0-			27
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	586	2	256	9	N	233	193	1		67
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2				N	-0-			67
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	2				N	-0-			67
07	868 N	597	-0-	-271	-0-	597	2				N	-0-			67

BRITT -10-		WELL #:		1	RRCID ->	278485	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12368 - 13224				
02	2800 N	1723	-0-	-1077	-0-	6220	1711	2	12	9	N	11			74
03	3100 N	1952	-0-	-1148	-0-	5072	1933	2	19	9	N	17			91
04	3000 N	1890	-0-	-1110	-0-	3962	1880	2	10	9	N	9	67	1	33
05	3100 N	1960	-0-	-1140	-0-	2822	1957	2	3	9	N	3			36
06	3000 N	2320	-0-	-680	-0-	2142	2320	2			N	-0-			36
07	3100 N	2694	-0-	-406	-0-	1736	2694	2			N	-0-			36

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BRITT -3-		WELL #:		1H	RRCID ->	280787	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	12848	PERF.13181	- 17966			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		54948 X	9762	-0-	-45186	-0-	9605	2	157	9	N	143	182	1	309
03		12090 X	11269	-0-	-821	-0-	11060	2	209	9	N	190	348	1	151
04		11610 X	10299	-0-	-1311	-0-	10113	2	186	9	N	169	173	1	147
05		11780 X	10424	-0-	-1356	-0-	10246	2	178	9	N	162	57	1	252
06		11400 X	9820	-0-	-1580	-0-	9653	2	167	9	N	152	192	1	212
07		11284 X	10001	-0-	-1283	-0-	9821	2	180	9	N	164	194	1	182

BRITT -10-		WELL #:		1H	RRCID ->	281278	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10261	PERF.12816	- 17681			
02		24407 X	4281	-0-	-20126	-0-	4143	2	138	9	N	125	163	1	261
03		5642 X	5352	-0-	-290	-0-	5286	2	66	9	N	60	190	1	131
04		5460 X	5197	-0-	-263	-0-	4898	2	299	9	N	272	164	1	239
05		5642 X	5238	-0-	-404	-0-	5062	2	176	9	N	160	164	1	235
06		5190 X	5069	-0-	-121	-0-	4906	2	163	9	N	148	124	1	259
07		5363 X	5112	-0-	-251	-0-	4897	2	215	9	N	195	323	1	131

BRITT -3-		WELL #:		3H	RRCID ->	281625	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	12855	PERF.13207	- 17730			
02		17320 X	2587	-0-	-14733	-0-	454	1	2048	2	N	77			208
							85	9							
03		4247 X	4183	-0-	-64	-0-	595	1	3481	2	N	97	187	1	118
							107	9							
04		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	560	1	3664	2	N	111			229
							122	9							
05		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	459	1	3651	2	N	97	154	1	172
							107	9							
06		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	576	1	3825	2	N	91	51	1	212
							100	9							
07		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	579	1	4093	2	N	108	165	1	155
							119	9							

KEY -11-		WELL #:		1H	RRCID ->	281874	COMPL. DATE	11/24/2016	TOTAL DEPTH	12872	PERF.13285	- 17258			
02		43138 X	7599	-0-	-35539	-0-	7434	2	165	9	N	150	194	1	170
03		9455 X	8521	-0-	-934	-0-	8322	2	199	9	N	181	191	1	160
04		8700 X	8081	-0-	-619	-0-	7894	2	187	9	N	170	181	1	149
05		8990 X	8249	-0-	-741	-0-	8077	2	172	9	N	156	193	1	112
06		8520 X	7819	-0-	-701	-0-	7661	2	158	9	N	144			256
07		8525 X	8074	-0-	-451	-0-	7907	2	167	9	N	152	180	1	228

BRITT -10-		WELL #:		2H	RRCID ->	282780	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	12798	PERF.13245	- 17892			
02		0 W	11335	-0-	11335	437517	11089	2	246	9	N	224	194	1	372
03		0 W	12303	-0-	12303	449820	12091	2	212	9	N	193	361	1	204
04		0 W	11890	-0-	11890	461710	11680	2	210	9	N	191	183	1	212
05		0 W	12173	-0-	12173	473883	11965	2	208	9	N	189	187	1	214
06		0 W	11761	-0-	11761	485644	11567	2	194	9	N	176	174	1	216
07		0 W	11958	-0-	11958	497602	11741	2	217	9	N	197	194	1	219

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		4	RRCID ->	168159	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	16368	PERF.12422	- 13116	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			110
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2			112
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			112
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	230	2	15	9	N	14			126
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2			128
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5			133

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ELMORE 32		WELL #:		2	RRCID ->	197655	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12130 - 12642	
02	2800 N	3270	-0-	470	12856	3236 2	34 9	N	31			295
03	16371 X	3515	-0-	-12856	-0-	3485 2	30 9	N	27	169 1		153
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3295 2	31 9	N	28			181
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3315 2	10 9	N	9			190
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3253 2	34 9	N	31			221
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3699 2	21 9	N	19			240

FIELDS		WELL #:		1031	RRCID ->	199858	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12167 - 12665	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146

LEGG -6-		WELL #:		206	RRCID ->	202611	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12093 - 12670	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LEGG 7		WELL #:		307	RRCID ->	203230	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11939 - 12564	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT -6-		WELL #:		306	RRCID ->	204653	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12203 - 12796	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

ELMORE 21		WELL #:		2	RRCID ->	204801	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12092 - 12602	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

GRAYSON 22		WELL #:		1022	RRCID ->	206742	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12159 - 12674	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
GRAYSON		WELL #:		2032		RRCID ->	207870	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	13086	PERF.12110 - 13038
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		118
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		118
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-		118
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		118
06	750 N	672	-0-	-78	-0-	-0-	672	2	N	-0-		118
07	744 N	633	-0-	-111	-0-	-0-	633	2	N	-0-		118

ELMORE 21		WELL #:		3021		RRCID ->	208742	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12011 - 12988
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

ELMORE 21		WELL #:		4021		RRCID ->	209636	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12366 - 12976
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIELDS		WELL #:		2031		RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12150 - 13135
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES		WELL #:		1022		RRCID ->	211171	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13019	PERF.12032 - 12953
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

ELMORE 21		WELL #:		5		RRCID ->	212672	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11996 - 12974
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

JONES 31		WELL #:		1		RRCID ->	212801	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12221 - 13121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

BRITT RANCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BRITT 5		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRITT RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720								
02	2800 N	1490	-0-	-1310	2499	1490	2			N	-0-					63
03	3100 N	1326	-0-	-1774	725	1326	2			N	-0-					63
04	2151 N	1426	-0-	-725	-0-	1426	2			N	-0-					63
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					63
06	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					63
07	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	1268	2			N	-0-					63

LEGG 7		WELL #: 4		RRCID -> 218136		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637								
02	13566 X	1998	-0-	-11568	-0-	1998	2			N	-0-					105
03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					105
04	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					105
05	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					105
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					105
07	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					105

ELMORE 32		WELL #: 5		RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ELMORE 32		WELL #:		6	RRCID ->	220025	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12079 -	12688

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7		158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

02	2800 N	2669	-0-	-131	8833	2659	2	10 9	N	9			280
03	3100 N	2431	-0-	-669	8164	2430	2	1 9	N	1			281
04	3000 N	2556	-0-	-444	7720	2541	2	15 9	N	14			295
05	10233 X	2513	-0-	-7720	-	2495	2	18 9	N	16	173 1		138
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-	3043	2		N	-0-			138
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-	2773	2		N	-0-			138

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
JONES 31		WELL #:		4	RRCID ->	234015	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12221	- 14209	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	794	-0-	-2006	4427	777 2		17 9	N	15			322
03	3100 N	820	-0-	-2280	2147	820 2			N	-0-			322
04	3000 N	2346	-0-	-654	1493	2257 2		89 9	N	81	194 1		209
05	3100 N	1914	-0-	-1186	307	1870 2		44 9	N	40			249
06	2043 N	1736	-0-	-307	-0-	1702 2		34 9	N	31			280
07	2356 N	1614	-0-	-742	-0-	1584 2		30 9	N	27	169 1		138

GRAYSON 22		WELL #:		3	RRCID ->	234022	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12099	- 14152	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

LEGG 7		WELL #:		5	RRCID ->	236006	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12169	- 14533	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2			N	-0-			23
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2183 2		44 9	N	40			63
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2353 2		36 9	N	33			96
06	2100 N	815	-0-	-1285	-0-	808 2		7 9	N	6			102
07	2170 N	169	-0-	-2001	-0-	155 2		14 9	N	13			115

LEGG 6		WELL #:		5	RRCID ->	239596	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11968	- 14690	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-			173
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2			N	-0-			173
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			173
07	403 N	250	-0-	-153	-0-	250 2			N	-0-			173

GRAYSON 22		WELL #:		5H	RRCID ->	257931	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12882	- 17238	
02	10388 X	6676	-0-	-3712	-0-	6593 2		83 9	N	75			263
03	10726 X	6094	-0-	-4632	-0-	5983 2		111 9	N	101	186 1		178
04	9720 X	5639	-0-	-4081	-0-	5566 2		73 9	N	66			244
05	14415 X	5658	-0-	-8757	-0-	5584 2		74 9	N	67	164 1		147
06	13950 X	4818	-0-	-9132	-0-	4745 2		73 9	N	66			213
07	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				N	28			241

MCMAHAN 22		WELL #:		2H	RRCID ->	258544	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.12478	- 16569	
02	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5386 2		165 9	N	150	188 1		202
03	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5695 2		155 9	N	141	194 1		149
04	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4461 2		99 9	N	90	1 1		238
05	4340 X	4339	-0-	-1	-0-	4252 2		87 9	N	79	188 1		129
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4284 2		95 9	N	86			215
07	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4661 2		99 9	N	90	193 1		112

ELMORE 32		WELL #:		10H	RRCID ->	265113	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12235	PERF.12402	- 16728	
02	8232 X	322	-0-	-7910	-0-	319 2		3 9	N	3			132
03	10540 X	538	-0-	-10002	-0-	538 2			N	-0-			132
04	4710 X	549	-0-	-4161	-0-	549 2			N	-0-			132
05	434 X	6	-0-	-428	-0-	6 2			N	-0-			132
06	510 X	12	-0-	-498	-0-	12 2			N	-0-			132
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	1			133

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12403 - 16125	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6809 2	123 9	N	112	200 1	446
03	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6599 2	116 9	N	105	168 1	383
04	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5451 2	98 9	N	89		472
05	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3320 2	30 9	N	27	174 1	325
06	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6234 2	84 9	N	76		401
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		53

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12132		PERF.12584 - 16518	
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-
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-

ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277		PERF.12625 - 15968	
02	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	11779 2	62 9	N	56		242
03	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	11657 2	19 9	N	17		259
04	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	11617 2	84 9	N	76		335
05	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	12580 2	177 9	N	161	343 1	153
06	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10631 2	113 9	N	103		256
07	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9218 2	65 9	N	59	184 1	131

MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID -> 266691		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13993		PERF.14428 - 18391	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77	192 1	150
03	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	14670 2	102 9	N	93	14 1	229
04	14611 X	14611	-0-	-0-	-0-	14544 2	67 9	N	61	197 1	93
05	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	14986 2	63 9	N	57		150
06	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	13651 2	70 9	N	64		214
07	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	13494 2	66 9	N	60	200 1	74

ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 12078		PERF. N/A	
02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	4876 2	200 9	N	182	187 1	327
03	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5378 2	125 9	N	114	179 1	262
04	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5599 2	140 9	N	127	190 1	199
05	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5706 2	143 9	N	130		329
06	5430 X	4437	-0-	-993	-0-	4209 2	228 9	N	207	194 1	342
07	5921 X	1597	-0-	-4324	-0-	1575 2	22 9	N	20		362

ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12295 - 15981	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMAHAN W 22		WELL #: 1SL		RRCID -> 268068		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4013 2	169 9	N	154	192 1	213
03	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4719 2	208 9	N	189	195 1	207
04	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4366 2	187 9	N	170	194 1	183
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4170 2	166 9	N	151	192 1	142
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3926 2	138 9	N	125		267
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		267

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 268075	COMPL. DATE 02/11/2012	TOTAL DEPTH 13956	PERF. 14340	- 18272				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
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-

MCMAHAN 22		WELL #: 3H		RRCID -> 276620	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 12198	PERF. 12465	- 16557				
02	1708 X	713	-0-	-995	-0-	713	2	N	-0-		107	
03	1147 X	645	-0-	-502	-0-	645	2	N	-0-		107	
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3142	2	101 9	N	92	199	
05	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4673	2	113 9	N	103	192 1	
06	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5065	2	98 9	N	89	199	
07	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5533	2	97 9	N	88	193 1	
												94

ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID -> 278157	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 12099	PERF. 12491	- 16361				
02	3192 X	2814	-0-	-378	-0-	2720	2	94 9	N	85		412
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3364	2	132 9	N	120	187 1	345
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3134	2	117 9	N	106	179 1	272
05	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6157	2	143 9	N	130	178 1	224
06	3390 X	2155	-0-	-1235	-0-	2080	2	75 9	N	68		292
07	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	3		295

ALPAR (ST. LOUIS) KING OPERATING CORPORATION SANTA FE		WELL #: 1110		RRCID -> 127570	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8241	- 8466				
02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-		28
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-		28
04	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-		28
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-		28
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT		28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

MEWBOURNE OIL COMPANY PEARSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 112362	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 9093	PERF. 8258	- 8300				
02	539 X	94	-0-	-445	-0-	94	2		N	-0-		-0-
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC PEARSON		WELL #: 3109		RRCID -> 100278	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8386	- 8486				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

ALPAR (ST. LOUIS)		//CONT.//		01928 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
PEARSON		WELL #:		6109	RRCID ->	185488	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	9246	PERF. 8084 - 8264	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	-0-	-0-	-2800		29			N	-0-		109
03	707 N	678	-0-	-29	-0-		678 2		N	-0-		109
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-		666 2		N	-0-		109
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 2		N	-0-		109
06	660 N	564	-0-	-96	-0-		564 2		N	-0-		109
07	682 N	309	-0-	-373	-0-		309 2		N	-0-		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	4	RRCID ->	219093	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8254 - 8266
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT	-0-	
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	676	-0-	-2124	3510		676 3		N	-0-		29
03	3100 N	113	-0-	-2987	523		113 3		N	-0-		29
04	1290 N	11	-0-	-1279	-0-		11 3		N	-0-		29
05	744 N	30	-0-	-714	-0-		30 3		N	-0-		29
06	120 N	41	-0-	-79	-0-		41 3		N	-0-		29
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT		29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	7109	RRCID ->	228807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 7436 - 7460
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARNOLD WELL #: 2113 RRCID -> 204796 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157

02	965 R	965	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2	22	9	N	20					35
03	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2	9	9	N	8					43
04	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2	6	9	N	5					48
05	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	N	15					63
06	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2	9	9	N	8					71
07	1178 #	1144	-0-	-34	-0-	-0-	1138	2	6	9	N	5					76

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

02	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2	23	9	N	21					31
03	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	2	15	9	N	14					45
04	1768 R	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2	14	9	N	13					58
05	1833 R	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2	15	9	N	14					72
06	1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	2	14	9	N	13					85
07	1829 #	1776	-0-	-53	-0-	-0-	1766	2	10	9	N	9					94

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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7550 -	8322		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	924 #	902	-0-	-22	-0-	27	1	869	2	N	5			107
03	1023 #	576	-0-	-447	-0-	25	1	549	2	N	2			109
04	840 #	807	-0-	-33	-0-	27	1	776	2	N	4			113
05	992 #	949	-0-	-43	-0-	31	1	916	2	N	2			115
06	960 #	812	-0-	-148	-0-	28	1	781	2	N	3			118
07	992 #	972	-0-	-20	-0-	31	1	937	2	N	4			122

ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
BATON OIL & GAS, LLC				056384										
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8364 -	8384		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			110
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			110
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			110
05	713 N	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-			110
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			110
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

ALPAR-LIPS (ATOKA)				01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 158		WELL #:		2D	RRCID ->	174098	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 8015 -	8025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			803
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			803
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			803
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			803
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			803
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			803

COURSON RANCH 159				WELL #:	1D	RRCID ->	178161	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8061 -	8124	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	827 N	496	-0-	-331	-0-	45	1	451	2	N	-0-			648
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			648
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			648
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			648
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			648
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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		
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		390	
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		390	
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		390	
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		390	
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		390	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		390	

COURSON RANCH 136		WELL #:		13H	RRCID ->	228186	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	7971	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-		28	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-		28	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-		28	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-		28	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-		28	
07	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		
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-	67
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	67
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	67
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	67
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	67
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67	

COURSON RANCH 135		WELL #:		10	RRCID ->	291407	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8508 - 8518		
02		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-	1390
03		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	1390
04		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-	1390
05		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-	1390
06		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-	1390
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1390	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 8439 - 8581	
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				229
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				229
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				229
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				229
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				229
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				229

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LIPS RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064			
02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4321	3	18	9	N	16				129
03	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4775	3	44	9	N	40				169
04	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5180	3	13	9	N	12	165	1		16
05	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5456	3	12	9	N	11				27
06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5224	3	622	9	N	565	553	1		39
*07	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5339	3	18	9	N	16				55

LIPS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186			
02	2800 N	1463	-0-	-1337	5799	1460	3	3	9	N	3				169
03	3100 N	1284	-0-	-1816	3983	1278	3	6	9	N	5				174
04	3000 N	1787	-0-	-1213	2770	1777	3	10	9	N	9				183
05	3100 N	1825	-0-	-1275	1495	1816	3	9	9	N	8				191
06	3000 N	1709	-0-	-1291	204	1703	3	6	9	N	5				196
07	1951 N	1747	-0-	-204	-0-	1745	3	2	9	N	2				198

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560											
MCGARRAUGH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536 - 5541			
02	2800 N	690	-0-	-2110	936	690	2			N	-0-				-0-
03	1649 N	713	-0-	-936	-0-	713	2			N	-0-				-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)				01933 675	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260											
SOUTH LIPS -170-		WELL #:		1D	RRCID ->	177857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7018 - 7140			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
07	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		WELL #:		100676											
MORRISON		WELL #:		4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9228 - 9382			
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				60
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2				62
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				62
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-				62
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				62
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				62

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//	01933 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			361
COURSON RANCH 157			WELL #: 6	RRCID -> 227404	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8674	-			9060				
02		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	243	1	1379	2	N	558	313	1	436
							614	9							
03		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	195	1	1588	2	N	58	176	1	318
							64	9							
04		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1516	2	22	9	N	20	164	1	174
05		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	193	1	1508	2	N	624	352	1	446
							686	9							
06		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	190	1	1359	2	N	106	345	1	207
							117	9							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
COURSON RANCH 148			WELL #: 10	RRCID -> 228125	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 9331	PERF. 8872	-			8936				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
07		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				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			238
07		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				
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07		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	-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 206865		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 209916		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
SKEETERBEE		WELL #: 1		RRCID -> 196703		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

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	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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID -> 204375	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 3398	- 3420		
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID -> 213011	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3745	- 6127		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
MAYO CLINIC B		WELL #:		112	RRCID -> 281866	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 3271	- 3281		
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-
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-
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		206036	RRCID -> 277220	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 3530	- 4680		
MORRISON		WELL #:		1183							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260			RRCID ->	173491	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 3386 - 3396	
COURSON "B"		WELL #:		21								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
07	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	
02	6300 X	6036	-0-	-264	-0-	6036	2		N	-0-		-0-
03	6882 X	5766	-0-	-1116	-0-	5766	2		N	-0-		-0-
04	6570 X	6234	-0-	-336	-0-	6234	2		N	-0-		-0-
05	6696 X	6586	-0-	-110	-0-	6586	2		N	-0-		-0-
06	6480 X	6187	-0-	-293	-0-	6187	2		N	-0-		-0-
07	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-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	
02	14B2 EXT	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
07	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
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
07	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
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
07	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				
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				3
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				3
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				3
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				3
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

COURSON RANCH 133		WELL #:		4A	RRCID ->	214275	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 3220 - 3980				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	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				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
07	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				413
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				413
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				413
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				413
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				413
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KING -E-		WELL #:		2	RRCID -> 204128	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 3145	- 5644	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MCGARRAUGH		WELL #:		2	RRCID -> 205089	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 3459	PERF. 3621	- 5475	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

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

KING -E-		WELL #:		3	RRCID -> 214844	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 3461	PERF. 3515	- 5486	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
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-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL							
COURSON RANCH 158		WELL #:		1H	RRCID ->	248367	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3805 - 5155				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					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				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
CARR 55		WELL #:		2	RRCID ->	206722	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	14529	PERF.14269 - 14280				
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
CARR 12		WELL #:		2	RRCID ->	206951	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	14125	PERF.13998 - 14002				
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-
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-
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				
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
PLUGGED AND ABANDONED				07/26/2018											

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
ANTERO (UPPER MORROW D)		03100 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 4025		RRCID -> 215150		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11586 - 11598
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
SHELL FEE 19		WELL #: 2		RRCID -> 218133		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11635 - 11641		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
ANVIL (MORROW)		03197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 2		RRCID -> 146380		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 6546 - 6610
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	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		
02	2766 N	1621	-0-	-1145	-0-	1621	2	N	-0-			112
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-			112
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-			112
05	1798 N	1548	-0-	-250	-0-	1548	2	N	-0-			112
06	1620 N	1507	-0-	-113	-0-	1507	2	N	-0-			112
07	1643 N	1416	-0-	-227	-0-	1416	2	N	-0-			112
CRAIG F		WELL #: 2		RRCID -> 178367		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6588 - 6617		
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			-0-
APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #: 2901		RRCID -> 151915		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 6008 - 6026
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			28
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			28
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			28
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

APACHE (DOUGLAS)		//CONT.//		03230 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296									
SCHOENHALS		WELL #:		2860	RRCID ->	160354	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6056 - 6064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2		N	-0-			43
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2		N	-0-			43
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532 2		N	-0-			43
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 2		N	-0-			43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
APACHE (MORROW LOWER)		//CONT.//		03230 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
STONE -946-		WELL #:		1	RRCID ->	136033	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9289 - 9297	
02	2800 N	2648	-0-	-152	11063		2648 3		N	-0-			800
03	14044 X	2981	-0-	-11063	-0-		2981 3		N	-0-	179 1		621
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-		2869 3		N	-0-			621
05	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-		2895 3		N	-0-			621
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-		2869 3		N	-0-			621
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT			621
ARCHER (MISS)		//CONT.//		03359 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD					
NEW ARCH ENERGY, LLC		//CONT.//		100429									
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	079082	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8162 - 8172	
02	62 N	30	-0-	-32	-0-		1 1	29 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-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1 1	32 2	N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1 1	32 2	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1 1	34 2	N	-0-			-0-
ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786									
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		3	RRCID ->	161706	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6097 - 6129	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
07	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	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
07	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	
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.// 03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.// 019786										
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		RRCID -> 175167		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070				
M	O	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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014												
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		RRCID -> 175181		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061				
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 190758		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	2800 N	2533	-0-	-267	12217	2533	2	N	-0-			-0-
03	14819 X	2602	-0-	-12217	-0-	2602	2	N	-0-			-0-
04	2580 X	2406	-0-	-174	-0-	2406	2	N	-0-			-0-
05	2666 X	2567	-0-	-99	-0-	2567	2	N	-0-			-0-
06	2580 X	2434	-0-	-146	-0-	2434	2	N	-0-			-0-
07	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2	N	-0-			-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5126 R	2321	-0-	-2805	-0-	2307	3	14	9	Y	13					160
03	2976 #	2771	-0-	-205	-0-	2718	3	53	9	Y	48					208
04	2790 #	2627	-0-	-163	-0-	2574	3	53	9	Y	48	186	1			70
05	2790 #	2642	-0-	-148	-0-	2623	3	19	9	Y	17					87
06	2670 N	1834	-0-	-836	-0-	1815	3	19	9	Y	17					104
07	2728 N	2685	-0-	-43	-0-	2660	3	25	9	Y	23					127

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2128 X	1684	-0-	-444	-0-	1677	2	7 9	N	6	90
03	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-	90
04	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6 9	N	5	95
05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2054	2	11 9	N	10	105
06	1950 N	1450	-0-	-500	-0-	1450	2		N	-0-	105
07	1922 N	217	-0-	-1705	-0-	217	2		N	-0-	105

ELMORE 32		WELL #: 7		RRCID -> 216382		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

REED 1		WELL #: 1H		RRCID -> 228804		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12302 PERF.12800 - 14811			
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3147	2	69 9	N	63	153
03	3844 X	2737	-0-	-1107	-0-	2653	2	84 9	N	76	229
04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3596	2	89 9	N	81	310
05	3379 X	3280	-0-	-99	-0-	3213	2	67 9	N	61	186
06	3450 X	1763	-0-	-1687	-0-	1727	2	36 9	N	33	219
07	3813 X	2647	-0-	-1166	-0-	2572	2	75 9	N	68	100

B & B (GRANITE WASH)		04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
LOTT 1		WELL #: 1		RRCID -> 251181		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626			
02	2800 N	452	-0-	-2348	-0-	452	2		Y	-0-	8
03	775 N	462	-0-	-313	-0-	462	2		Y	-0-	8
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	435	2	2 9	Y	2	10
05	496 N	335	-0-	-161	-0-	335	2		Y	-0-	10
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	438	2	1 9	Y	1	11
07	465 N	307	-0-	-158	-0-	307	2		Y	-0-	11

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 196336		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335			
MCCOY 27		WELL #: 1									
02	14B2 EXT	40	-0-	40	-0-	40	2		N	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-	45
04	14B2 EXT	32	-0-	32	-0-	72	2		N	-0-	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-	45
07	72 X	-0-	-0-	-72	-0-				N	-0-	45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 209919		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018			
REED		WELL #: 101									
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-	15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
REED T		WELL #:		1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11928 - 12902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	56	
03	806 X	568	-0-	-238	-0-	568	2			N	-0-	56	
04	780 X	578	-0-	-202	-0-	578	2			N	-0-	56	
05	603 X	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5	61	
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-	61	
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-	61	

REED 2		WELL #:		6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11846 - 13130		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	

REED T		WELL #:		2	RRCID ->	210624	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12072 - 12848		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
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-	

REED 2		WELL #:		8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11842 - 14123		
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	

MEEK 41		WELL #:		3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.11699 - 14751		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-	18	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-	18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-	18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-	18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-	18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-	18	

LEE, RUBY 4		WELL #:		204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12097 - 12155		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

FRYE 9		WELL #:		1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.14154 - 14514		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC FRYE 9		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC FRYE 9		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
		WELL #:	2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15364 - 15470					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					180
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
HUFF 2		WELL #:	5	RRCID ->	232590	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	12404 - 15446					
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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					
02	7745 X	1151	-0-	-6594	-0-	1151	2			N	-0-					85
03	1364 X	346	-0-	-1018	-0-	346	2			N	-0-					85
04	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2536	2	39	9	N	35					120
05	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1571	2	54	9	N	49					169
06	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2801	2	28	9	N	25					194
07	2573 N	2521	-0-	-52	-0-	2457	2	64	9	N	58	186	1			66
FRYE 9		WELL #:	4	RRCID ->	236249	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.	15248 - 15688					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					131
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					131
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					131
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					131
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					131
07	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					131
HUFF 32		WELL #:	5	RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	12046 - 15460					
02	1464 N	1112	-0-	-352	-0-	1016	2	96	9	Y	87					317
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1232	2	39	9	Y	35					352
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1204	2	28	9	Y	25					377
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1382	2	28	9	Y	25	191	1			211
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1378	2	55	9	Y	50	192	1			69
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1387	2	33	9	Y	30					99
HUFF 2		WELL #:	6	RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552 - 14392					
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	Y	10					165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
FRYE 9		WELL #:	5	RRCID ->	246772	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14734 - 15452					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LOTT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11545	- 15422
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6118	2	164	9	N	149	273
03	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6183	2	211	9	N	192	277
04	6120 X	6100	-0-	-20	-0-	5934	2	166	9	N	151	239
05	6324 X	6195	-0-	-129	-0-	6012	2	183	9	N	166	215
06	6120 X	4672	-0-	-1448	-0-	4572	2	100	9	N	91	306
07	6324 X	4536	-0-	-1788	-0-	4404	2	132	9	N	120	426

HUFF 32		WELL #:		7	RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.11974	- 15425
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-	172
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-	172
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-	172
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-	172
06	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2			Y	-0-	172
07	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-	27

HUFF 32		WELL #:		6	RRCID ->	247930	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.12080	- 15134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61

REED T		WELL #:		7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.12222	- 14484
02	7364 X	6622	-0-	-742	-0-	6446	2	176	9	N	160	176
03	7781 X	6958	-0-	-823	-0-	6785	2	173	9	N	157	143
04	7350 X	6728	-0-	-622	-0-	6551	2	177	9	N	161	304
05	7130 X	6394	-0-	-736	-0-	6243	2	151	9	N	137	257
06	7110 X	6917	-0-	-193	-0-	6744	2	173	9	N	157	226
07	7347 X	6835	-0-	-512	-0-	6660	2	175	9	N	159	206

REED T		WELL #:		8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12190	- 14368
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3227	2	107	9	N	97	295
03	3813 X	3792	-0-	-21	-0-	3690	2	102	9	N	93	198
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3593	2	107	9	N	97	295
05	3937 X	3876	-0-	-61	-0-	3779	2	97	9	N	88	194
06	3810 X	3775	-0-	-35	-0-	3683	2	92	9	N	84	90
07	3813 X	3623	-0-	-190	-0-	3537	2	86	9	N	78	168

HUFF 32		WELL #:		8	RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.12066	- 15444
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	964	2	61	9	Y	55	161
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-	161
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-	161
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	721	2	61	9	Y	55	216
06	900 N	72	-0-	-828	-0-	72	2			Y	-0-	28
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	28

REED 2		WELL #:		9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.12240	- 14302
02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2407	2	42	9	N	38	299
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6452	2	178	9	N	162	281
04	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6621	2	171	9	N	155	247
05	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6483	2	162	9	N	147	211
06	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6264	2	129	9	N	117	146
07	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6036	2	140	9	N	127	273

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC RUBY LEE		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RUBY LEE		WELL #: 102H		RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL	DEPTH	12319	PERF.	12447	-	16733
02	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5842	2	156	9	N	142	182	1	251
03	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6202	2	113	9	N	103	183	1	171
04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6687	2	139	9	N	126			297
05	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6632	2	114	9	N	104	185	1	216
06	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6445	2	117	9	N	106	189	1	133
07	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6378	2	128	9	N	116			249

RUBY LEE		WELL #: 103H		RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.	12499	-	15348
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RUBY LEE		WELL #: 104H		RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL	DEPTH	14145	PERF.	14310	-	18603
02	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	14252	2	8	9	N	7			111
03	16368 X	14645	-0-	-1723	-0-	14593	2	52	9	N	47			158
04	15600 X	15290	-0-	-310	-0-	15245	2	45	9	N	41			199
05	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	16135	2	31	9	N	28			227
06	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	15892	2	28	9	N	25			252
07	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	16077	2	2	9	N	2	180	1	74

WEST		WELL #: T 1H		RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL	DEPTH	12123	PERF.	12404	-	17078
02	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6148	2	128	9	N	116	188	1	310
03	5921 X	5345	-0-	-576	-0-	5162	2	183	9	N	166			476
04	5730 X	5463	-0-	-267	-0-	5322	2	141	9	N	128	190	1	414
05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5112	2	164	9	N	149	186	1	377
06	6720 X	3260	-0-	-3460	-0-	3176	2	84	9	N	76	187	1	266
07	6944 X	4445	-0-	-2499	-0-	4340	2	105	9	N	95	187	1	174

WEST		WELL #: T 2H		RRCID ->	259655	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL	DEPTH	12188	PERF.	12660	-	17328
02	11760 X	11509	-0-	-251	-0-	11156	2	353	9	N	321	183	1	283
03	12865 X	11776	-0-	-1089	-0-	11402	2	374	9	N	340	383	1	240
04	12390 X	12213	-0-	-177	-0-	11826	2	387	9	N	352	370	1	222
05	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	11951	2	367	9	N	334	384	1	172
06	12330 X	12089	-0-	-241	-0-	11727	2	362	9	N	329	367	1	134
07	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	13046	2	336	9	N	305	183	1	256

O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID ->	259762	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL	DEPTH	12151	PERF.	12280	-	16593
02	5236 X	4987	-0-	-249	-0-	4962	2	25	9	N	23			332
03	5859 X	4475	-0-	-1384	-0-	4323	2	152	9	N	138	181	1	289
04	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5348	2	183	9	N	166	181	1	274
05	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6046	2	213	9	N	194	189	1	279
06	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5464	2	132	9	N	120	177	1	222
07	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6498	2	172	9	N	156			378

MEEK 41		WELL #: 4H		RRCID ->	262480	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL	DEPTH	12043	PERF.	12250	-	16420
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	164			301
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	218	374	1	145
04	776 X	776	-0-	-0-	-0-	592	2	184	9	N	167	187	1	125
05	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4185	2	276	9	N	251	188	1	188
06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4101	2	234	9	N	213	185	1	216
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	3943	2	190	9	N	173	197	1	192

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC RUBY LEE		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 105H		RRCID -> 264771		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 12099			PERF.12228 - 16665					
02	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3580	2	204	9	N	185	188	1	271
03	4433 X	3852	-0-	-581	-0-	3655	2	197	9	N	179	191	1	259
04	4230 X	3517	-0-	-713	-0-	3343	2	174	9	N	158	190	1	227
05	3999 X	3318	-0-	-681	-0-	3125	2	193	9	N	175	188	1	214
06	4050 X	3100	-0-	-950	-0-	2962	2	138	9	N	125	186	1	153
07	4185 X	2827	-0-	-1358	-0-	2692	2	135	9	N	123			276

LOTT 2		WELL #: 6H		RRCID -> 265828		COMPL. DATE 09/13/2011			TOTAL DEPTH 11597			PERF.11678 - 16013		
02	4732 X	3843	-0-	-889	-0-	3738	2	105	9	N	95			285
03	5673 X	5444	-0-	-229	-0-	5293	2	151	9	N	137	192	1	230
04	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5171	2	169	9	N	154	189	1	195
05	5332 X	4489	-0-	-843	-0-	4401	2	88	9	N	80			275
06	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	5965	2	223	9	N	203	370	1	108
07	5518 X	5387	-0-	-131	-0-	5237	2	150	9	N	136			244

HAMILTON 39		WELL #: 3H		RRCID -> 267090		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 11681			PERF.11785 - 16153		
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3968	2	167	9	N	152	190	1	241
03	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4091	2	185	9	N	168			409
04	3660 X	3491	-0-	-169	-0-	3322	2	169	9	N	154	372	1	191
05	3844 X	3630	-0-	-214	-0-	3491	2	139	9	N	126			317
06	4440 X	3694	-0-	-746	-0-	3527	2	167	9	N	152	179	1	290
07	4588 X	3445	-0-	-1143	-0-	3309	2	136	9	N	124	181	1	233

WEST		WELL #: T 4H		RRCID -> 271317		COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 12215			PERF.12495 - 17172		
02	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	11346	2	277	9	N	252	196	1	305
03	12152 X	11822	-0-	-330	-0-	11506	2	316	9	N	287	384	1	208
04	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	11554	2	304	9	N	276	193	1	291
05	11780 X	11632	-0-	-148	-0-	11365	2	267	9	N	243	187	1	347
06	12450 X	11003	-0-	-1447	-0-	10736	2	267	9	N	243	378	1	212
07	12865 X	6611	-0-	-6254	-0-	6469	2	142	9	N	129	188	1	153

WEST		WELL #: T 3H		RRCID -> 275782		COMPL. DATE 02/19/2014			TOTAL DEPTH 12499			PERF.12720 - 17517		
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3598	2	284	9	N	258	182	1	393
03	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4273	2	279	9	N	254	383	1	264
04	4830 X	4479	-0-	-351	-0-	4229	2	250	9	N	227	191	1	300
05	4991 X	4588	-0-	-403	-0-	4201	2	387	9	N	352	367	1	285
06	4410 X	3921	-0-	-489	-0-	3561	2	360	9	N	327	370	1	242
07	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	4658	2	426	9	N	387	363	1	266

BABA (BROWN DOLOMITE) FORTAY, INC. NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3		04876 500 277925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARTLEY					
WELL #: 1		RRCID -> 259656		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 3783 - 3833				
02	17 N	3	-0-	-14	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

C. O. OIL AND GAS, LLC		120745		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
PRICE, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 056646		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136						
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-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2023 - WELL PLUGGED 5/17/2023														

FRANKIE		WELL #: 1		RRCID -> 116991		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172						
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-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2023 - WELL PLUGGED 05/30/23														

LINDA		WELL #: 1		RRCID -> 119659		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142						
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	7770 X	2339	-0-	-5431	-0-	2339	2	N	-0-		146
03	2821 X	2801	-0-	-20	-0-	2790	2	N	10	11 9	156
04	2730 X	2692	-0-	-38	-0-	2692	2	N	-0-		156
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2	N	-0-		156
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-		156
07	2790 X	2756	-0-	-34	-0-	2756	2	N	-0-		156

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MCGARRAUGH		WELL #: 1204		RRCID -> 204056		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

KELLN 327		WELL #: 1		RRCID -> 211350		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616			
02	1148 N	186	-0-	-962	-0-	186	2	N	-0-		28
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2	N	-0-		28
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2	N	-0-		28
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-		28
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2	N	-0-		28
07	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2	N	-0-		28

BEAL (MORROW LOWER)		06427 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
BATON OIL & GAS, LLC		056384									
BART		WELL #: 1		RRCID -> 051420		COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330			
02	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		29
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		29
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-		29
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		29
06	90 #	7	-0-	-83	-0-	7	2	N	-0-		29
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		29

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FELKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055920		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504			
02	4239 R	4239	-0-	-0-	-0-	4209	3	N	27		187
03	2914 #	1001	-0-	-1913	-0-	1001	3	N	-0-		187
04	3005 R	3005	-0-	-0-	-0-	539	1	N	3	160 1	30
						3	9				
05	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-			N	33		63
06	2887 R	2887	-0-	-0-	-0-	2857	2	N	27		90
07	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-			N	3		93

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180345		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442			
02	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		40
03	961 #	915	-0-	-46	-0-	915	3	N	-0-		40
04	930 #	845	-0-	-85	-0-	845	3	N	-0-		40
05	870 R	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-		40
06	840 #	339	-0-	-501	-0-	339	3	N	-0-		40
07	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		40

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PORTER		WELL #:		2	RRCID -> 196295		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10005 - 10244		
02	1512 #	1435	-0-	-77	-0-	1435	3		N	-0-			50
03	1674 #	693	-0-	-981	-0-	693	3		N	-0-			50
04	1050 #	278	-0-	-772	-0-	278	3		N	-0-			50
05	465 #	259	-0-	-206	-0-	259	3		N	-0-			50
06	1530 #	216	-0-	-1314	-0-	216	3		N	-0-			50
07	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			50

BARTON, HUGH D.		WELL #:		4	RRCID -> 196555		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7794 - 10500		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		19			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		3T	RRCID -> 175429		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10522 - 10538
BARTON ESTATE													
02	SWR 10	1659	-0-	1659	265876	1657	2	2	9	N	2		122
03	SWR 10	2142	-0-	2142	268018	2136	2	6	9	N	5		127
04	SWR 10	408	-0-	408	268426	408	2			N	-0-		127
05	SWR 10	2341	-0-	2341	270767	2320	2	21	9	N	19	89 1	57
06	SWR 10	1855	-0-	1855	272622	1847	2	8	9	N	7		64
07	SWR 10	2056	-0-	2056	274678	2049	2	7	9	N	6		70

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		
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-			128
03	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	3		N	-0-			128
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			128
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			128
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			128

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		3C	RRCID -> 175431		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9769 - 10538
BARTON ESTATE													
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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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		
02	225 N	64	-0-	-161	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-

BECHTOLD (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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		1133 R	203	-0-	-930	-0-	203 2	N	-0-			-0-
03		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
04		210 #	208	-0-	-2	-0-	208 2	N	-0-			-0-
05		217 #	215	-0-	-2	-0-	215 2	N	-0-			-0-
06		210 #	205	-0-	-5	-0-	205 2	N	-0-			-0-
07		217 #	207	-0-	-10	-0-	207 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		
02		3722 R	1196	-0-	-2526	-0-	1168 2	28 9	N	25		165
03		1333 R	1333	-0-	-0-	-0-	1300 2	33 9	N	30		195
04		1260 #	382	-0-	-878	-0-	382 2		N	-0-		195
05		1333 #	154	-0-	-1179	-0-	154 2		N	-0-		195
06		1290 #	210	-0-	-1080	-0-	210 2		N	-0-		195
07		1333 #	139	-0-	-1194	-0-	139 2		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		
02		1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-		43
03		1717 R	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-		43
04		1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-		43
05		1691 R	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-		43
06		1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-		43
07		1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-		43

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BELL		WELL #: 5		RRCID -> 128086		COMPL. DATE 01/20/1989		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 6182 - 8277		
02		751 R	116	-0-	-635	-0-	28 1	88 2	N	-0-		-0-
03		217 #	132	-0-	-85	-0-	31 1	101 2	N	-0-		-0-
04		210 #	148	-0-	-62	-0-	30 1	118 2	N	-0-		-0-
05		155 #	152	-0-	-3	-0-	31 1	121 2	N	-0-		-0-
06		157 R	157	-0-	-0-	-0-	30 1	127 2	N	-0-		-0-
07		188 R	188	-0-	-0-	-0-	31 1	157 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		
02		2848 R	514	-0-	-2334	-0-	514 2		N	-0-		11
03		558 #	388	-0-	-170	-0-	388 2		N	-0-		11
04		590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		11
05		876 R	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		11
06		828 R	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		11
07		842 R	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-		11

BECK (CHESTER)		06609 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
BECK		WELL #: 1		RRCID -> 089915		COMPL. DATE 08/30/1980		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7596 - 7608		
02		2800 N	581	-0-	-2219	1	581 2		N	-0-		-0-
03		652 N	651	-0-	-1	-0-	651 2		N	-0-		-0-
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
05		651 N	617	-0-	-34	-0-	617 2		N	-0-		-0-
06		630 N	574	-0-	-56	-0-	574 2		N	-0-		-0-
07		651 N	525	-0-	-126	-0-	525 2		N	-0-		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	2	9	9	N	25
03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	N	30
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	N	33
05		1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1098	2	3	9	N	8
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	10
07		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	N	20

ELM CREEK RANCH 46			WELL #: 1		RRCID -> 236850			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470	
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	55
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	55
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	55
05		806 N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	55
06		750 N	702	-0-	-48	-0-	693	2	9	9	N	63
07		775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	63

BEGERT TRUST 4			WELL #: 1		RRCID -> 236905			COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348	
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	516	2	14	9	N	69
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	N	77
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	N	82
05		589 N	541	-0-	-48	-0-	539	2	2	9	N	12
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	15
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	N	22

BEGERT TRUST 31			WELL #: 1		RRCID -> 236910			COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BEGERT TRUST 5			WELL #: 1		RRCID -> 237692			COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245	
02		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1631	2	31	9	N	73
03		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1820	2	22	9	N	93
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1757	2	24	9	N	40
05		1829 N	1816	-0-	-13	-0-	1794	2	22	9	N	22
06		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1760	2	20	9	N	40
07		1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1806	2	20	9	N	58

ELM CREEK RANCH 35			WELL #: 1		RRCID -> 238631			COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258	
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	74
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1202	2	17	9	N	89
04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1174	2	17	9	N	104
05		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1175	2	9	9	N	112
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	N	125
07		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1204	2	14	9	N	39

ELM CREEK RANCH 36			WELL #: 1		RRCID -> 238848			COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356	
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	615	2	9	9	N	52
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	783	2	11	9	N	62
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	727	2	11	9	N	72
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	74
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	785	2	9	9	N	82
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	818	2	14	9	N	95

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 2		RRCID -> 239819		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	2	6	9	N	5			97
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	N	12	74	1	35
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	875	2	9	9	N	8			43
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	894	2	11	9	N	10			53
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	850	2	19	9	N	17			70
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	889	2	17	9	N	15			85

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 241154		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210						
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4			115
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	N	12	101	1	26
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1153	2	8	9	N	7			33
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1247	2	8	9	N	7			40
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	N	13			53
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	2	11	9	N	10			63

HELTON 6		WELL #: 1		RRCID -> 241401		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168						
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	N	13			138
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	2	14	9	N	13	100	1	51
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	N	7			58
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1080	2	19	9	N	17			75
06	810	N	619	-0-	-191	-0-	619	2			N	-0-			75
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	N	2			77

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 1		RRCID -> 242157		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214						
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	N	5			28
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			28
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			28
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3			31
06	600	N	355	-0-	-245	-0-	347	2	8	9	N	7			38
07	620	N	302	-0-	-318	-0-	302	2			N	-0-			38

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 1		RRCID -> 242164		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354						
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1599	2	6	9	N	5			122
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	N	10	92	1	40
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	N	18			58
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1821	2	13	9	N	12			70
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1779	2	15	9	N	14	61	1	23
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1810	2	17	9	N	15			38

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 2		RRCID -> 242607		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198						
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1089	2	11	9	N	10			129
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2	9	N	2			131
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1184	2	12	9	N	11	86	1	56
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1182	2	9	9	N	8			64
06	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1156	2	8	9	N	7			71
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10			81

WASHITA RIVER 40		WELL #: 1		RRCID -> 242759		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498						
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1461	2	17	9	N	15			66
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1546	2	30	9	N	27			93
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			93
05	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1531	2	70	9	N	64	104	1	53
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1506	2	24	9	N	22			75
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	2	17	9	N	15			90

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
FLOWERS, J. R. 2		WELL #: 1		RRCID -> 242819		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	915 2	10 9 N	9	52 1	46	
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	984 2	6 9 N	5		51	
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	972 2	13 9 N	12		63	
05	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1004 2	6 9 N	5		68	
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	966 2	2 9 N	2		70	
07	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1011 2	8 9 N	7		77	

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 1		RRCID -> 243105		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540		
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-	75 1	52
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1329 2	6 9 N	5		57	
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308 2	1 9 N	1		58	
05	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233 2		N	-0-	58	
06	1290 N	1132	-0-	-158	-0-	1132 2		N	-0-	58	
07	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286 2		N	-0-	58	

BEGERT TRUST 5		WELL #: 2		RRCID -> 243107		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236		
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	487 2	13 9 N	12		54	
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	543 2	2 9 N	2		56	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	56	
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	518 2	2 9 N	2		58	
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 2		N	-0-	58	
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	528 2	8 9 N	7		65	

BEGERT TRUST 31		WELL #: 2		RRCID -> 244167		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158		
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	503 2	6 9 N	5		74	
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	537 2	3 9 N	3		77	
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	510 2	8 9 N	7		84	
05	558 N	500	-0-	-58	-0-	498 2	2 9 N	2		86	
06	510 N	426	-0-	-84	-0-	426 2		N	-0-	86	
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	439 2		N	-0-	86	

BOWERS 37		WELL #: 2		RRCID -> 244170		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428		
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2002 2	3 9 N	3		99	
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1947 2	6 9 N	5		104	
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1912 2	2 9 N	2		106	
05	2170 N	2019	-0-	-151	-0-	2019 2		N	-0-	18	88 1
06	1890 N	1850	-0-	-40	-0-	1848 2	2 9 N	2		20	
07	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	1923 2	8 9 N	7		27	

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210		
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	456 2	2 9 N	2		18	
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-	18	
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	461 2	8 9 N	7		25	
05	496 N	454	-0-	-42	-0-	454 2		N	-0-	25	
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2		N	-0-	25	
07	496 N	446	-0-	-50	-0-	446 2		N	-0-	25	

E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316		
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	750 2	11 9 N	10		91	
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	587 2	2 9 N	2	58 1	35	
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-	35	
05	682 N	455	-0-	-227	-0-	455 2		N	-0-	35	
06	570 N	510	-0-	-60	-0-	510 2		N	-0-	35	
07	620 N	509	-0-	-111	-0-	507 2	2 9 N	2		37	

BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205								
FLOWERS, J. R. 42				WELL #:	1	RRCID ->	246272	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13579	PERF.11268 - 13493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1476	2	24	9	N	22	137
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1776	2	33	9	N	30	129 1 38
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1711	2	9	9	N	8	46
05		1674 N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2			N	-0-	46
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1941	2	41	9	N	37	83
07		1767 N	1527	-0-	-240	-0-	1518	2	9	9	N	8	91

BEGERT TRUST 3				WELL #:	2	RRCID ->	246503	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11620 - 13270	
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	N	7	91
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1535	2	13	9	N	12	103
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1453	2	12	9	N	11	96 1 18
05		1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1478	2	8	9	N	7	25
06		1500 N	1478	-0-	-22	-0-	1475	2	3	9	N	3	28
07		1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1503	2	11	9	N	10	38

BEGERT TRUST 43				WELL #:	2	RRCID ->	246512	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	13376	PERF.11132 - 12575	
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	687	2	11	9	N	10	35
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	35
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	789	2	17	9	N	15	50
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	823	2	9	9	N	8	58
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	814	2	13	9	N	12	70
07		837 N	801	-0-	-36	-0-	795	2	6	9	N	5	75

ELM CREEK RANCH 36				WELL #:	3	RRCID ->	246513	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11340 - 13402	
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-	60
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	2	11	9	N	10	70
04		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	2	17	9	N	15	85
05		1581 N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			N	-0-	85
06		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1569	2	9	9	N	8	40 1 53
07		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1643	2	11	9	N	10	63

BEGERT TRUST 5				WELL #:	3	RRCID ->	246514	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11210 - 12610	
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-	18
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	N	10	28
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1027	2	11	9	N	10	38
05		1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1053	2	8	9	N	7	37 1 8
06		1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1031	2	2	9	N	2	10
07		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1063	2	3	9	N	3	13

BEGERT TRUST 6				WELL #:	2	RRCID ->	246515	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13326	PERF.11118 - 13146	
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	N	10	81
03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1182	2	11	9	N	10	91
04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1135	2	7	9	N	6	63 1 34
05		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1163	2	17	9	N	15	49
06		1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1124	2	8	9	N	7	56
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	2	8	9	N	7	63

ELM CREEK RANCH 5				WELL #:	2	RRCID ->	246517	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11234 - 13276	
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1540	2	8	9	N	7	115
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1723	2	4	9	N	4	101 1 18
04		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	N	2	20
05		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1760	2	14	9	N	13	33
06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1702	2	11	9	N	10	43
07		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1823	2	8	9	N	7	50

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205									
ELM CREEK RANCH 35			WELL #:		4	RRCID ->	246763	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11026 - 13150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1536 2	24	9	N	22			100
03		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1714 2	24	9	N	22			122
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1674 2	28	9	N	25	88	1	59
05		1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1690 2	26	9	N	24			83
06		1680 N	1630	-0-	-50	-0-	1608 2	22	9	N	20			103
07		1767 N	1753	-0-	-14	-0-	1738 2	15	9	N	14	98	1	19

CLARA GREEN 28			WELL #:		2	RRCID ->	247202	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11614 - 15058		
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	975 2	2	9	N	2			32
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1073 2	11	9	N	10			42
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2			N	-0-			42
05		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1087 2	8	9	N	7			49
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1065 2	9	9	N	8			57
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1088 2	14	9	N	13			70

ELM CREEK RANCH 45			WELL #:		3	RRCID ->	247205	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11127 - 13288		
02		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1338 2	23	9	N	21			91
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1456 2	18	9	N	16			107
04		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1366 2	11	9	N	10			117
05		1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1471 2	19	9	N	17			134
06		1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1363 2	30	9	N	27	86	1	75
07		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1477 2	22	9	N	20			95

E. B. FLOWERS 1			WELL #:		2	RRCID ->	247206	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11175 - 13261		
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	472 2	11	9	N	10			63
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	420 2	2	9	N	2			65
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	548 2	14	9	N	13			78
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	583 2	8	9	N	7			85
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	557 2	2	9	N	2			87
07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	625 2	17	9	N	15			102

PARNELL 7			WELL #:		1	RRCID ->	247210	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11235 - 13251		
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1395 2	13	9	N	12			74
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1519 2	19	9	N	17			91
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1340 2	19	9	N	17	87	1	21
05		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1263 2	17	9	N	15			36
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1179 2	9	9	N	8			44
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1426 2	17	9	N	15			59

YARNOLD 42			WELL #:		1	RRCID ->	247212	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11182 - 12974		
02		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1606 2	19	9	N	17	128	1	64
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1732 2	20	9	N	18			82
04		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1715 2	13	9	N	12			94
05		1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1730 2	13	9	N	12			106
06		1710 N	1686	-0-	-24	-0-	1675 2	11	9	N	10	73	1	43
07		1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1738 2	11	9	N	10			53

ELM CREEK RANCH 46			WELL #:		3	RRCID ->	247222	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11278 - 13312		
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	928 2	9	9	N	8			133
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1031 2	6	9	N	5			138
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	998 2	15	9	N	14	105	1	47
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1027 2	2	9	N	2			49
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1010 2	13	9	N	12			61
07		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1034 2	6	9	N	5			66

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
BEGERT TRUST 44		WELL #: 1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	N	10				69
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	901	2	17	9	N	15				84
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	873	2	13	9	N	12				96
05	961 N	884	-0-	-77	-0-	878	2	6	9	N	5				101
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	865	2	11	9	N	10				111
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	905	2	39	9	N	35	103	1		43

HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283							
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-				103
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	937	2	7	9	N	6	93	1		16
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	N	5				21
05	930 N	919	-0-	-11	-0-	916	2	3	9	N	3				24
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	N	3				27
07	930 N	820	-0-	-110	-0-	812	2	8	9	N	7				34

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497							
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	2	8	9	N	7				89
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	N	5				94
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-				94
05	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1202	2	6	9	N	5				99
06	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	1121	2	8	9	N	7				106
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1234	2	8	9	N	7				113

BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298							
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	938	2	19	9	N	17				98
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1050	2	19	9	N	17				115
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	N	13				128
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1050	2	8	9	N	7	102	1		33
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1028	2	22	9	N	20				53
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1074	2	11	9	N	10				63

FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206							
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	N	5				146
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9	N	6	108	1		44
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1190	2	13	9	N	12				56
05	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1246	2	9	9	N	8				64
06	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	1225	2	11	9	N	10				74
07	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1149	2	2	9	N	2				76

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189							
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1652	2	14	9	N	13				84
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	2	6	9	N	5				89
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	N	3				92
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1931	2	14	9	N	13				105
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1768	2	11	9	N	10				115
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1704	2	10	9	N	9	102	1		22

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205															
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1161	2	13	9	N	12			88
03		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	2	11	9	N	10			98
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1299	2	10	9	N	9	89	1	18
05		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1348	2	13	9	N	12			30
06		1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1310	2	9	9	N	8			38
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1365	2	9	9	N	8			46

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073															

02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	2	3	9	N	3			69
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			69
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			69
05		1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1129	2	6	9	N	5			74
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1177	2	3	9	N	3			77
07		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	N	2			79

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253															

02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3			87
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			87
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			87
05		496 N	493	-0-	-3	-0-	491	2	2	9	N	2			89
06		450 N	425	-0-	-25	-0-	422	2	3	9	N	3			92
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	N	5			97

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335															

02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			15
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			15
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	849	2	19	9	N	17			32
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			32
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3			35
07		899 N	812	-0-	-87	-0-	803	2	9	9	N	8			43

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374															

02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	288	2	14	9	N	13			91
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			91
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6	68	1	29
05		341 N	158	-0-	-183	-0-	150	2	8	9	N	7			36
06		300 N	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-			36
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8	9	N	7			43

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336															

02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	835	2	28	9	N	25			113
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	922	2	14	9	N	13			126
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	892	2	20	9	N	18	108	1	36
05		961 N	915	-0-	-46	-0-	906	2	9	9	N	8			44
06		900 N	888	-0-	-12	-0-	875	2	13	9	N	12			56
07		930 N	892	-0-	-38	-0-	890	2	2	9	N	2			58

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120															

02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	N	5			10
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			10
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	281	2	8	9	N	7			17
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	381	2	22	9	N	20			37
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	285	2	13	9	N	12			49
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	N	7			56

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	665 2	9 9	N	8				81
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	767 2	8 9	N	7				88
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	738 2	9 9	N	8				96
05	744 N	735	-0-	-9	-0-	726 2	9 9	N	8				104
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-				104
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	804 2	3 9	N	3				107

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1064 2	9 9	N	8				60
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1289 2	20 9	N	18				78
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-				78
05	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1057 2	8 9	N	7				85
06	1260 N	1127	-0-	-133	-0-	1127 2		N	-0-				85
07	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1128 2	11 9	N	10				95

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	429 2	6 9	N	5				24
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507 2	2 9	N	2				26
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-				26
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	559 2	14 9	N	13				39
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-				39
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-				39

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	708 2	6 9	N	5				92
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	758 2	9 9	N	8				100
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	726 2	6 9	N	5	88 1			17
05	806 N	754	-0-	-52	-0-	746 2	8 9	N	7				24
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	718 2	9 9	N	8				32
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	745 2	2 9	N	2				34

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1047 2	28 9	N	25				67
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	984 2	24 9	N	22				89
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761 2	2 9	N	2				91
05	1178 N	695	-0-	-483	-0-	689 2	6 9	N	5	72 1			24
06	990 N	739	-0-	-251	-0-	739 2		N	-0-				24
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	773 2		N	-0-				24

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1256 2	2 9	N	2				94
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1359 2	3 9	N	3				97
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1324 2	15 9	N	14	77 1			34
05	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	1316 2	20 9	N	18				52
*06	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	1252 2	6 9	N	5				57
07	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	1326 2	15 9	N	14	50 1			21

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	549 2	8 9	N	7				113
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	591 2	10 9	N	9				122
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605 2	6 9	N	5	71 1			56
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	608 2	9 9	N	8				64
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	607 2	9 9	N	8				72
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	611 2	11 9	N	10				82

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
06	270 N	91	-0-	-179	-0-	91	2			N	-0-				-0-
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	131	2	3	9	N	3				3

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146						
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	784	2	6	9	N	5				84
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	826	2	9	9	N	8				92
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	8	9	N	7				99
05	868 N	826	-0-	-42	-0-	823	2	3	9	N	3				102
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	866	2	14	9	N	13				115
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	945	2	10	9	N	9	89	1		35

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610						
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1507	2	13	9	N	12				133
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	2	14	9	N	13	103	1		43
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1559	2	22	9	N	20				63
05	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1573	2	13	9	N	12				75
06	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	1505	2	20	9	N	18				93
07	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1572	2	21	9	N	19	86	1		26

BEGERT TRUST 4		WELL #: 2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101						
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	546	2	11	9	N	10				24
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2				26
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	N	8				34
05	620 N	262	-0-	-358	-0-	262	2			N	-0-				34
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				34
07	558 N	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-				34

BEGERT TRUST 32		WELL #: 1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232						
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	N	20				75
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				75
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				75
05	899 N	590	-0-	-309	-0-	573	2	17	9	N	15				90
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-	74	1		16
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	N	3				19

BEGERT TRUST 4		WELL #: 3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307						
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	542	2	9	9	N	8				36
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	N	8				44
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	N	3				47
05	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-				47
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	540	2	11	9	N	10				57
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	537	2	9	9	N	8				65

TEPE ESTATE 37		WELL #: 1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952						
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	295	2	11	9	N	10				88
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	N	10				98
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2				100
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	374	2	9	9	N	8				108
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	296	2	11	9	N	10				118
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	300	2	9	9	N	8				126

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
J. R. FLOWERS 2		WELL #: 3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1102 2	20 9 N	18		92
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1224 2	11 9 N	10		102
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1410 2	2 9 N	2	73 1	31
05	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1221 2	17 9 N	15		46
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1201 2	9 9 N	8		54
07	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1196 2	28 9 N	25		79

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477		
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-	33
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-	33
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-	33
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-	33
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-	33
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1186 2	2 9 N	2		35

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321		
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	961 2	20 9 N	18		50
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1187 2	9 9 N	8		58
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1111 2	2 9 N	2		60
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1131 2	19 9 N	17		77
06	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1106 2	9 9 N	8		85
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1141 2	11 9 N	10		95

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174		
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1378 2	9 9 N	8		120
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1517 2	11 9 N	10		130
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1461 2	17 9 N	15		145
05	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	1501 2	6 9 N	5	98 1	52
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1468 2	13 9 N	12		64
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1568 2	13 9 N	12		76

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 2		RRCID -> 252659		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421		
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1293 2	17 9 N	15		155
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1440 2	44 9 N	40	102 1	93
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1391 2	17 9 N	15		108
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1415 2	46 9 N	42	99 1	51
06	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	1357 2	24 9 N	22		73
07	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1443 2	9 9 N	8		81

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338		
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1860 2	17 9 N	15		125
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1886 2	19 9 N	17	95 1	47
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-	47
05	2077 N	1836	-0-	-241	-0-	1836 2		N	-0-	47
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-	47
07	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1639 2		N	-0-	47

BEGERT TRUST 43		WELL #: 4		RRCID -> 252662		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386		
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-	150
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544 2	2 9 N	2		152
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	681 2	54 9 N	49	180 1	21
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1035 2	17 9 N	15		36
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	813 2	9 9 N	8		44
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	44

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
BEGERT TRUST 3		WELL #: 3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1143	2	19	9	N	17			39
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1268	2	20	9	N	18			57
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1224	2	9	9	N	8			65
05	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1250	2	24	9	N	22			87
06	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-			87
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1264	2	9	9	N	8			95

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 2		RRCID -> 252721		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676					
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1158	2	11	9	N	10			112
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	N	13			125
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1217	2	18	9	N	16	104	1	37
05	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1258	2	9	9	N	8			45
06	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	1220	2	6	9	N	5			50
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1266	2	14	9	N	13			63

BOWERS 44		WELL #: 1		RRCID -> 252838		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402					
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	577	2	13	9	N	12			81
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			81
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			81
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	N	10			91
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2			93
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3	79	1	17

BEGERT TRUST 32		WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324					
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			77
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	N	5			82
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			82
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	N	2			84
06	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			N	-0-			84
07	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1136	2	12	9	N	11	47	1	48

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268					
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	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					
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	653	2	14	9	N	13			77
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	694	2	8	9	N	7			84
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			84
05	744 N	704	-0-	-40	-0-	701	2	3	9	N	3			87
06	690 N	584	-0-	-106	-0-	582	2	2	9	N	2			89
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			89

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205								
ELM CREEK RANCH 7			WELL #:		3	RRCID ->	253348	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	13225	PERF.11106 - 13049	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	840 2	4 9	N	4	38 1		73
*10		868 N	824	-0-	-44	-0-	824 2		N	-0-			73
*11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			73
*12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			73
*01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			73
*02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			73
*03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			73
*04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			73
*05		775 N	585	-0-	-190	-0-	585 2		N	-0-			73
*06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			73
*07		806 N	802	-0-	-4	-0-	802 2		N	-0-	73 1		-0-

ELM CREEK RANCH 47			WELL #:		2	RRCID ->	253352	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11143 - 13214	
02		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1631 2	17 9	N	15			90
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1736 2	14 9	N	13			103
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1725 2	11 9	N	10			113
05		1829 N	1780	-0-	-49	-0-	1761 2	19 9	N	17	92 1		38
06		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1732 2	17 9	N	15			53
07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1812 2	17 9	N	15			68

FLOWERS, E. B. 1			WELL #:		4	RRCID ->	253445	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11160 - 13350	
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	643 2	33 9	N	30			151
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	799 2	3 9	N	3			154
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	773 2	15 9	N	14	116 1		52
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	769 2	8 9	N	7			59
06		780 N	758	-0-	-22	-0-	758 2		N	-0-			59
07		806 N	653	-0-	-153	-0-	653 2		N	-0-			59

FLOWERS, J. R. 42			WELL #:		2	RRCID ->	253449	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11154 - 13441	
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	398 2	22 9	N	20			20
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	834 2	3 9	N	3			23
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	553 2	11 9	N	10			33
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	676 2	19 9	N	17			50
06		810 N	659	-0-	-151	-0-	648 2	11 9	N	10			60
07		589 N	439	-0-	-150	-0-	436 2	3 9	N	3			63

HELTON 6			WELL #:		4	RRCID ->	253450	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11149 - 13276	
02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1397 2	6 9	N	5			41
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1609 2	39 9	N	35			76
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1073 2	17 9	N	15			91
05		1550 N	13	-0-	-1537	-0-	13 2		N	-0-			91
06		1590 N	252	-0-	-1338	-0-	252 2		N	-0-			91
07		1116 N	632	-0-	-484	-0-	624 2	8 9	N	7			98

BEGERT TRUST 31			WELL #:		4	RRCID ->	253460	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11168 - 13192	
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	466 2	23 9	N	21			41
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			41
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	328 2	2 9	N	2			43
05		527 N	395	-0-	-132	-0-	392 2	3 9	N	3			46
06		360 N	330	-0-	-30	-0-	330 2		N	-0-			46
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	412 2	3 9	N	3			49

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	765	2	11	9	N	10			85
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	N	5			90
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	785	2	8	9	N	7			97
05	868 N	800	-0-	-68	-0-	791	2	9	9	N	8	94	1	11
06	780 N	743	-0-	-37	-0-	735	2	8	9	N	7			18
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	N	2			20

BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495					
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1890	2	13	9	N	12			111
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2017	2	19	9	N	17			128
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2164	2	14	9	N	13	95	1	46
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2238	2	8	9	N	7			53
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2132	2	25	9	N	23			76
07	2263 N	2203	-0-	-60	-0-	2197	2	6	9	N	5			81

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265					
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	N	7			43
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10			53
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3			56
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			56
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			56
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3			59

BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061					
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348	2	6	9	N	5			60
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	N	3			63
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3			66
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	377	2	2	9	N	2			68
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	369	2	2	9	N	2			70
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	390	2	11	9	N	10			80

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115					
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	N	8			36
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	969	2	9	9	N	8			44
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	956	2	8	9	N	7			51
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	N	7			58
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	2	9	9	N	8			66
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1039	2	8	9	N	7			73

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753					
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3			48
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			48
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	N	5			53
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			53
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1065	2	3	9	N	3			56
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1141	2	11	9	N	10			66

BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312					
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	239	2	11	9	N	10			58
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			58
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			58
05	279 N	164	-0-	-115	-0-	162	2	2	9	N	2			60
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	135	2	2	9	N	2			62
07	155 N	55	-0-	-100	-0-	53	2	2	9	N	2			64

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
BEGERT TRUST 32		WELL #: 2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508			
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1 9 N	1	81 1	39
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2 9 N	2		41
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2 9 N	2		43
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	2 9 N	-0-		43
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	615	2	14 9 N	13		56
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	655	2	8 9 N	7		63

WESNER 247		WELL #: 1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848			
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2057	2	17 9 N	15	134 1	69
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2201	2	40 9 N	36		105
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2152	2	23 9 N	21	109 1	17
05	2294 N	2249	-0-	-45	-0-	2227	2	22 9 N	20		37
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2174	2	17 9 N	15		52
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2260	2	31 9 N	28		80

HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316			
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	2	9 9 N	8		104
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1646	2	8 9 N	7		111
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1614	2	4 9 N	4	84 1	31
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	2	22 9 N	20		51
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1656	2	14 9 N	13		64
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11 9 N	10		74

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472			
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	638	2	30 9 N	27		119
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2 9 N	2	99 1	22
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8 9 N	7		29
05	744 N	693	-0-	-51	-0-	669	2	24 9 N	22		51
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	670	2	13 9 N	12		63
07	744 N	576	-0-	-168	-0-	559	2	17 9 N	15		78

WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849			
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2219	2	6 9 N	5		98
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2327	2	11 9 N	10		108
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2226	2	17 9 N	15	81 1	42
05	2449 N	2099	-0-	-350	-0-	2096	2	3 9 N	3		45
06	2250 N	2224	-0-	-26	-0-	2218	2	6 9 N	5		50
07	2325 N	2231	-0-	-94	-0-	2218	2	13 9 N	12		62

WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879			
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2 9 N	2		105
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8 9 N	7		112
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	63 1	49
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2	N	-0-		49
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		49
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	679	2	36 9 N	33		82

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	2	11 9	N	10	116
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1847	2	14 9	N	13 70 1	59
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1780	2	14 9	N	13 32 1	40
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14 9	N	13	53
06	1800 N	1663	-0-	-137	-0-	1649	2	14 9	N	13	66
07	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1731	2	6 9	N	5	71

WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07	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			
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13 9	N	12	85
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	904	2	10 9	N	9	94
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	845	2	12 9	N	11	105
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8 9	N	7 81 1	31
06	870 N	836	-0-	-34	-0-	833	2	3 9	N	3	34
07	899 N	897	-0-	-2	-0-	886	2	11 9	N	10	44

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696			
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8 9	N	7	90
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2150	2	6 9	N	5	95
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2093	2	9 9	N	8	103
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2150	2	13 9	N	12	115
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2095	2	13 9	N	12 89 1	38
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2180	2	2 9	N	2	40

WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962			
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2 9	N	2	74
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1221	2	8 9	N	7	81
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1114	2	66 9	N	60 141 1	-0-
05	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2		N	-0-	-0-
06	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	1017	2		N	-0-	-0-
07	1147 N	979	-0-	-168	-0-	979	2		N	-0-	-0-

WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889			
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	629	2	30 9	N	27 156 1	5
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	716	2	19 9	N	17	22
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	704	2	19 9	N	17 7 1	32
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-	32
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-	32
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-	32

WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950			
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-	86
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	469	2	8 9	N	7 43 1	50
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0- 27 1	23
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-	23
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2		N	-0-	23
07	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2		N	-0-	23

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
CLARA GREEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	720 2	7 9 N	6		101		
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	815 2	26 9 N	24	85 1	40		
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	680 2	2 9 N	2		42		
05	806 N	653	-0-	-153	-0-	653 2		-0-		42		
06	810 N	680	-0-	-130	-0-	678 2	2 9 N	2		44		
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		-0-		44		

WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808			
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1370 2	13 9 N	12		81		
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1573 2	12 9 N	11	73 1	19		
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1547 2	20 9 N	18	28 1	9		
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1580 2	22 9 N	20		29		
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1551 2	8 9 N	7		36		
07	1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1407 2	17 9 N	15		51		

E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713			
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	979 2	9 9 N	8		43		
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N		43		
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N		13		
05	1085 N	900	-0-	-185	-0-	900 2		N		13		
06	990 N	880	-0-	-110	-0-	877 2	3 9 N	3		16		
07	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018 2		N		16		

E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008			
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	856 2	8 9 N	7		96		
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N		96		
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	892 2	2 9 N	2	76 1	22		
05	961 N	896	-0-	-65	-0-	890 2	6 9 N	5		27		
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	882 2	17 9 N	15		42		
07	930 N	874	-0-	-56	-0-	874 2		N		42		

BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360			
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	392 2	8 9 N	7		96		
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411 2	6 9 N	5		101		
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	415 2	9 9 N	8		109		
05	434 N	382	-0-	-52	-0-	382 2		N		109		
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	398 2	12 9 N	11		120		
*07	434 N	417	-0-	-17	-0-	409 2	8 9 N	7	107 1	20		

WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049			
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1063 2	2 9 N	2		65		
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1192 2	3 9 N	3		68		
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N		22		
05	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	1091 2	3 9 N	3	46 1	25		
06	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	1087 2	2 9 N	2		27		
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1128 2	2 9 N	2		29		

WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976			
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	24	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	24	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	24	

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1791	N	1791	-0-	-0-	1747	2	44	9	N	40	172
03	2082	N	2082	-0-	-0-	2036	2	46	9	N	42	85
04	2026	N	2026	-0-	-0-	2006	2	20	9	N	18	62
05	2464	N	2464	-0-	-0-	2433	2	31	9	N	28	90
06	2322	N	2322	-0-	-0-	2303	2	19	9	N	17	107
07	2489	N	2489	-0-	-0-	2464	2	25	9	N	23	130

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250			
02	1987	N	1987	-0-	-0-	1962	2	25	9	N	23	97
03	2185	N	2185	-0-	-0-	2163	2	22	9	N	20	117
04	2122	N	2122	-0-	-0-	2090	2	32	9	N	29	29
05	2201	N	2139	-0-	-62	2119	2	20	9	N	18	47
06	2100	N	1945	-0-	-155	1926	2	19	9	N	17	64
07	2201	N	1938	-0-	-263	1916	2	22	9	N	20	84

WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628			
02	2912	X	2695	-0-	-217	2673	2	22	9	N	20	68
03	3131	X	3050	-0-	-81	3015	2	35	9	N	32	100
04	2910	X	2744	-0-	-166	2727	2	17	9	N	15	115
05	2976	X	2950	-0-	-26	2928	2	22	9	N	20	66
06	2940	X	2874	-0-	-66	2852	2	22	9	N	20	86
07	3038	X	3004	-0-	-34	2985	2	19	9	N	17	103

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260			
02	1095	N	1095	-0-	-0-	1089	2	6	9	N	5	32
03	1168	N	1168	-0-	-0-	1162	2	6	9	N	5	37
04	1145	N	1145	-0-	-0-	1136	2	9	9	N	8	45
05	1209	N	1166	-0-	-43	1157	2	9	9	N	8	53
06	1140	N	1073	-0-	-67	1070	2	3	9	N	3	56
07	1178	N	1096	-0-	-82	1085	2	11	9	N	10	66

BEGERT TRUST 6		WELL #: 3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173			
02	1212	N	1212	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15	44
03	1122	N	1122	-0-	-0-	1114	2	8	9	N	7	51
04	1081	N	1081	-0-	-0-	1070	2	11	9	N	10	61
05	1302	N	1049	-0-	-253	1047	2	2	9	N	2	11
06	1080	N	1066	-0-	-14	1063	2	3	9	N	3	14
07	1122	N	1122	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12	26

MONTAGUE 30		WELL #: 1		RRCID -> 260662		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070			
02	1398	N	1398	-0-	-0-	1387	2	11	9	N	10	72
03	1601	N	1601	-0-	-0-	1581	2	20	9	N	18	90
04	1565	N	1565	-0-	-0-	1548	2	17	9	N	15	105
05	1576	N	1576	-0-	-0-	1561	2	15	9	N	14	20
06	1560	N	1513	-0-	-47	1496	2	17	9	N	15	35
07	1612	N	1558	-0-	-54	1545	2	13	9	N	12	47

WASHITA RIVER 34		WELL #: 1		RRCID -> 260663		COMPL. DATE 07/31/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330			
02	494	N	494	-0-	-0-	485	2	9	9	N	8	75
03	507	N	507	-0-	-0-	504	2	3	9	N	3	78
04	526	N	526	-0-	-0-	518	2	8	9	N	7	85
05	558	N	529	-0-	-29	529	2			N	-0-	85
06	566	N	566	-0-	-0-	566	2			N	-0-	85
07	569	N	569	-0-	-0-	567	2	2	9	N	2	87

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
HELTON 6		WELL #: 7		RRCID -> 261891		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1444	2	17	9	N	15	82	1	42
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1535	2	25	9	N	23			65
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1545	2	11	9	N	10			75
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1595	2	39	9	N	35			110
06	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	1468	2	23	9	N	21	101	1	30
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1659	2	17	9	N	15			45

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 3R		RRCID -> 262381		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219					
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	N	8			63
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	857	2	14	9	N	13			76
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2			78
05	1333 N	720	-0-	-613	-0-	720	2			N	-0-			78
06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2732	2	33	9	N	30			108
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2410	2	21	9	N	19			127

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288					
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24	9	N	22			129
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2124	2	21	9	N	19	84	1	64
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2138	2	36	9	N	33			97
05	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2166	2	22	9	N	20			117
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2102	2	14	9	N	13			130
07	2232 N	2163	-0-	-69	-0-	2141	2	22	9	N	20	97	1	53

BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479					
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	N	12			132
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2053	2	20	9	N	18			150
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1944	2	14	9	N	13	97	1	66
05	2077 N	1863	-0-	-214	-0-	1846	2	17	9	N	15			81
06	2010 N	1729	-0-	-281	-0-	1725	2	4	9	N	4			85
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2014	2	23	9	N	21			106

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256					
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2175	2	11	9	N	10			121
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2381	2	34	9	N	31	90	1	62
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2258	2	22	9	N	20			82
05	2418 N	2316	-0-	-102	-0-	2286	2	30	9	N	27			109
06	2340 N	2184	-0-	-156	-0-	2177	2	7	9	N	6	85	1	30
07	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2215	2	22	9	N	20			50

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010			TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338					
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2369	2	68	9	N	62	132	1	87
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2420	2	50	9	N	45			132
04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2533	2	56	9	N	51	100	1	83
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2472	2	25	9	N	23			106
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2474	2	14	9	N	13			119
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2437	2	53	9	N	48			167

WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710					
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2763	2	24	9	N	22			129
03	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3125	2	30	9	N	27	100	1	56
04	3120 X	3064	-0-	-56	-0-	3036	2	28	9	N	25			81
05	3224 X	3089	-0-	-135	-0-	3068	2	21	9	N	19	79	1	21
06	3060 X	2718	-0-	-342	-0-	2695	2	23	9	N	21			42
07	3162 X	2824	-0-	-338	-0-	2804	2	20	9	N	18			60

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11144 - 13236		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	17	9	N	15	105
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1784	2	14	9	N	13	118
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1692	2	23	9	N	21	33
05	1953 N	1725	-0-	-228	-0-	1711	2	14	9	N	13	46
06	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	1718	2	9	9	N	8	54
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1770	2	14	9	N	13	67

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11174 - 13308		
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	N	12	55
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1145	2	20	9	N	18	73
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7	80
05	1333 N	973	-0-	-360	-0-	973	2			N	-0-	80
06	1140 N	937	-0-	-203	-0-	937	2			N	-0-	80
07	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1021	2	2	9	N	2	82

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 13575		PERF.11240 - 13434		
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1421	2	25	9	N	23	81
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1559	2	13	9	N	12	93
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1487	2	6	9	N	5	98
05	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1521	2	14	9	N	13	53
06	1530 N	1501	-0-	-29	-0-	1484	2	17	9	N	15	68
07	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1528	2	13	9	N	12	80

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11127 - 13222		
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1006	2	8	9	N	7	108
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	N	7	115
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	2	9	9	N	8	123
05	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1104	2	8	9	N	7	35
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5	40
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1128	2	9	9	N	8	48

WASHITA RIVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 263348		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF.11466 - 13802		
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1436	2	19	9	N	17	145
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	N	14	159
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	N	7	148
05	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	1526	2	21	9	N	19	96
06	1530 N	1524	-0-	-6	-0-	1505	2	19	9	N	17	113
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1544	2	14	9	N	13	126

HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11156 - 13298		
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1336	2	29	9	N	26	34
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10	44
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	2	4	9	N	4	48
05	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1496	2	19	9	N	17	65
06	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	1284	2	29	9	N	26	15
07	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1481	2	6	9	N	5	20

WASHITA RIVER 2		WELL #: 2		RRCID -> 263603		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13875		PERF.11534 - 13758		
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	9	N	13	88
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	2	8	9	N	7	95
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1424	2	6	9	N	5	100
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1772	2	25	9	N	23	52
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	N	17	69
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1701	2	19	9	N	17	86

BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205									
WASHITA RIVER 2				WELL #:	3	RRCID ->	263759	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11480 - 13849		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1159 2	6 9	N		5			106
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1341 2	28 9	N		25	44 1		87
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N		-0-			87
05		1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1240 2	1 9	N		1	68 1		20
06		1320 N	1164	-0-	-156	-0-	1161 2	3 9	N		3			23
07		1333 N	1132	-0-	-201	-0-	1121 2	11 9	N		10			33

J.R. FLOWERS 2				WELL #:	5	RRCID ->	263811	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	13392	PERF.11131 - 13290		
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	738 2	2 9	N		2			49
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	781 2	2 9	N		2			51
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	835 2	13 9	N		12			63
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	875 2	9 9	N		8			71
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	850 2	6 9	N		5			76
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	870 2	9 9	N		8			84

WASHITA RIVER 39				WELL #:	3	RRCID ->	263822	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.11440 - 13750		
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1745 2	11 9	N		10			66
03		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1924 2	20 9	N		18			84
04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1859 2	11 9	N		10			94
05		1953 N	1899	-0-	-54	-0-	1881 2	18 9	N		16	90 1		20
06		1890 N	1830	-0-	-60	-0-	1811 2	19 9	N		17			37
07		1922 N	1916	-0-	-6	-0-	1905 2	11 9	N		10			47

ELM CREEK RANCH 47				WELL #:	5	RRCID ->	263862	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11156 - 13220		
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1434 2	9 9	N		8			107
03		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1579 2	6 9	N		5			112
04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1518 2	10 9	N		9	74 1		47
05		1612 N	1553	-0-	-59	-0-	1553 2		N		-0-			47
06		1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1498 2	2 9	N		2			49
07		1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1493 2	9 9	N		8			57

FLOWERS, J. R. 42				WELL #:	9	RRCID ->	264087	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	13625	PERF.11295 - 13500		
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1407 2	17 9	N		15			167
03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1562 2	25 9	N		23	93 1		97
04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1511 2	30 9	N		27			124
05		1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1550 2	14 9	N		13	92 1		45
06		1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1491 2	9 9	N		8			53
07		1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1544 2	14 9	N		13			66

ELM CREEK RANCH 6				WELL #:	5H	RRCID ->	264804	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	16050	PERF.12040 - 15947		
02		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5170 2	75 9	N		68			200
03		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5281 2	91 9	N		83	191 1		92
04		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5282 2	68 9	N		62			154
05		5890 X	5658	-0-	-232	-0-	5597 2	61 9	N		55	135 1		74
06		5700 X	5328	-0-	-372	-0-	5248 2	80 9	N		73	106 1		41
07		5797 X	5521	-0-	-276	-0-	5460 2	61 9	N		55			96

WASHITA RIVER 39				WELL #:	2	RRCID ->	265087	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	13730	PERF.11374 - 13578		
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1423 2	3 9	N		3			85
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1510 2	2 9	N		2			87
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N		-0-			87
05		1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1471 2	6 9	N		5	42 1		50
06		1470 N	1436	-0-	-34	-0-	1436 2		N		-0-			50
07		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N		-0-			50

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205								
ELM CREEK RANCH 47			WELL #:		7	RRCID ->	265110	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11140 - 13191	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1446 2	17 9	N	15			51
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1676 2	14 9	N	13			64
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1646 2	9 9	N	8			72
05		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1683 2	9 9	N	8			80
06		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1649 2	11 9	N	10			90
07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1714 2	22 9	N	20	95 1		15

HELTON 6			WELL #:		8H	RRCID ->	265125	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11980 - 16173	
02		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5520 2	86 9	N	78			139
03		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5955 2	62 9	N	56			195
04		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5810 2	56 9	N	51	193 1		53
05		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5863 2	81 9	N	74			127
06		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5753 2	68 9	N	62	113 1		76
07		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6117 2	86 9	N	78	60 1		94

J.R. FLOWERS 42			WELL #:		8	RRCID ->	265256	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11236 - 13452	
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	763 2	17 9	N	15	34 1		99
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1061 2	13 9	N	12	40 1		71
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			71
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1122 2	11 9	N	10	63 1		18
06		1050 N	833	-0-	-217	-0-	816 2	17 9	N	15			33
07		1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1000 2	14 9	N	13			46

ELM CREEK RANCH 46			WELL #:		5H	RRCID ->	265283	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	15974	PERF.12200 - 15814	
02		3388 X	3322	-0-	-66	-0-	3274 2	48 9	N	44	61 1		121
03		3751 X	3664	-0-	-87	-0-	3612 2	52 9	N	47			168
04		3630 X	3525	-0-	-105	-0-	3474 2	51 9	N	46	118 1		96
05		3751 X	3548	-0-	-203	-0-	3495 2	53 9	N	48			144
06		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3604 2	43 9	N	39	107 1		76
07		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3883 2	46 9	N	42			118

CLARA GREEN 28			WELL #:		5	RRCID ->	265703	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13235	PERF.11172 - 13154	
02		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1555 2	11 9	N	10			87
03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1710 2	11 9	N	10			97
04		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1632 2	20 9	N	18	72 1		43
05		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1772 2	17 9	N	15			58
06		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1677 2	14 9	N	13			71
07		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1695 2	19 9	N	17			88

WASHITA RIVER 2			WELL #:		4	RRCID ->	267261	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11452 - 13849	
02		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1903 2	31 9	N	28			99
03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2066 2	14 9	N	13	92 1		20
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1913 2	28 9	N	25			45
05		2139 N	2108	-0-	-31	-0-	2077 2	31 9	N	28			73
06		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2027 2	22 9	N	20			93
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2103 2	24 9	N	22			115

WESNER 248			WELL #:		1	RRCID ->	268438	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11560 - 13853	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		6HR	RRCID ->	268712	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11480	- 15240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3612 2	39 9	N	35		151
03		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3773 2	32 9	N	29	93 1	87
04		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3785 2	46 9	N	42	100 1	29
05		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3718 2	51 9	N	46		75
06		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3543 2	52 9	N	47		122
07		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3797 2	37 9	N	34	81 1	75

WESNER 246		WELL #:		4	RRCID ->	268724	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	13940	PERF.11492	- 13834
02		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2225 2	8 9	N	7	54 1	127
03		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2560 2	41 9	N	37	69 1	95
04		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2451 2	25 9	N	23	87 1	31
05		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2468 2	25 9	N	23		54
06		2520 N	2476	-0-	-44	-0-	2459 2	17 9	N	15		69
07		2573 N	2543	-0-	-30	-0-	2543 2		N	-0-		69

WESNER 245		WELL #:		3	RRCID ->	268726	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	14050	PERF.11588	- 14000
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
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

WESNER 247		WELL #:		4	RRCID ->	268727	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13976	PERF.11554	- 13851
02		3584 X	2971	-0-	-613	-0-	2962 2	9 9	N	8		91
03		3906 X	3314	-0-	-592	-0-	3228 2	86 9	N	78	121 1	48
04		3630 X	3102	-0-	-528	-0-	3088 2	14 9	N	13	48 1	13
05		3596 X	3184	-0-	-412	-0-	3115 2	69 9	N	63		76
06		3270 X	3250	-0-	-20	-0-	3241 2	9 9	N	8		84
07		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3524 2	46 9	N	42		126

WESNER 2		WELL #:		3	RRCID ->	268728	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11818	- 14110
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		62
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		62
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-	24 1	38
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		38
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	922 2	9 9	N	8		46
07		899 N	867	-0-	-32	-0-	836 2	31 9	N	28		74

WESNER 248		WELL #:		3	RRCID ->	268729	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13825	PERF.11600	- 13740
02		2492 X	2455	-0-	-37	-0-	2429 2	26 9	N	24	30 1	157
03		2852 X	2706	-0-	-146	-0-	2670 2	36 9	N	33	90 1	100
04		2700 X	2544	-0-	-156	-0-	2531 2	13 9	N	12	86 1	26
05		2883 X	2674	-0-	-209	-0-	2619 2	55 9	N	50		76
06		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2749 2	24 9	N	22		98
07		3100 N	3197	-0-	97	97	3156 2	41 9	N	37		135

WESNER 248		WELL #:		2	RRCID ->	268730	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11470	- 13690
02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2070 2	3 9	N	3		155
03		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2376 2	53 9	N	48		203
04		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2166 2	22 9	N	20	140 1	83
05		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2328 2	25 9	N	23		106
06		2340 N	2268	-0-	-72	-0-	2268 2		N	-0-		106
07		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-		106

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11660 - 14066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2159	2	13	9	N	12		98
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2419	2	15	9	N	14	71 1	41
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2355	2	7	9	N	6		47
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2431	2	17	9	N	15		62
06	2370	N	2363	-0-	-7	-0-	2355	2	8	9	N	7		69
07	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2423	2	24	9	N	22		91

WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11793 - 14117				
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-		43
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-		43
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	847	2	39	9	N	35	78 1	-0-
05	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-		-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-		-0-
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-		-0-

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 11329		PERF.11900 - 16490				
02	6664	X	5597	-0-	-1067	-0-	5521	2	76	9	N	69	176 1	71
03	7068	X	6851	-0-	-217	-0-	6744	2	107	9	N	97		168
04	6720	X	6613	-0-	-107	-0-	6536	2	77	9	N	70	110 1	128
05	6820	X	6672	-0-	-148	-0-	6566	2	106	9	N	96	173 1	51
06	6630	X	6404	-0-	-226	-0-	6305	2	99	9	N	90		141
07	6851	X	6426	-0-	-425	-0-	6337	2	89	9	N	81	186 1	36

WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 11625		PERF.12025 - 16120				
02	2548	X	2094	-0-	-454	-0-	2036	2	58	9	N	53		171
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4029	2	102	9	N	93	146 1	118
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3374	2	70	9	N	64	122 1	60
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3332	2	90	9	N	82	99 1	43
06	3960	X	3297	-0-	-663	-0-	3242	2	55	9	N	50		93
07	4092	X	3276	-0-	-816	-0-	3270	2	6	9	N	5		98

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 5HR		RRCID -> 268781		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 11458		PERF.12050 - 16480				
02	4928	X	4514	-0-	-414	-0-	4445	2	69	9	N	63		123
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5125	2	130	9	N	118	194 1	47
04	5250	X	4686	-0-	-564	-0-	4601	2	85	9	N	77	89 1	35
05	5425	X	5021	-0-	-404	-0-	4938	2	83	9	N	75		110
06	5100	X	4930	-0-	-170	-0-	4853	2	77	9	N	70	80 1	100
07	5270	X	5171	-0-	-99	-0-	5096	2	75	9	N	68	132 1	36

CLARA GREEN 28		WELL #: 6H		RRCID -> 268801		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 11303		PERF.11520 - 15876				
02	8512	X	7910	-0-	-602	-0-	7842	2	68	9	N	62		167
03	9238	X	7923	-0-	-1315	-0-	7855	2	68	9	N	62	112 1	117
04	8910	X	7594	-0-	-1316	-0-	7521	2	73	9	N	66	120 1	63
05	9207	X	7781	-0-	-1426	-0-	7717	2	64	9	N	58		121
06	8490	X	6179	-0-	-2311	-0-	6105	2	74	9	N	67	87 1	101
07	8773	X	7533	-0-	-1240	-0-	7458	2	75	9	N	68	109 1	60

WASHITA RIVER 2		WELL #: 5H		RRCID -> 268818		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 13189		PERF.13520 - 17440				
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-		67
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-		67
04	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	3117	2			N	-0-	14 1	53
05	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	3287	2			N	-0-	53 1	-0-
06	3420	X	3243	-0-	-177	-0-	3243	2			N	-0-		-0-
07	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756			N	-0-			-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	
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	65	2	N	-0-			86
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			86
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			86
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			86
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-		N	-0-			86
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			86

BCE-MACH III LLC		040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FRANCIS, G. W.		0116										
		WELL #:	116	RRCID ->	021784	COMPL. DATE	07/06/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6574 - 6764	
02	1297 N	733	-0-	-564	-0-	733	2	N	-0-			-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-
05	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	2	N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/		1 T										
		WELL #:	1	RRCID ->	021771	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6957 - 6978	
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-

STEELE, J. J.		073128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
		WELL #:	2053	RRCID ->	073128	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7053 - 7063	
02	1203 N	655	-0-	-548	-0-	655	2	N	-0-			15
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			15
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			15
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			15
06	540 N	281	-0-	-259	-0-	281	2	N	-0-			15
07	558 N	322	-0-	-236	-0-	322	2	N	-0-			15

MCCARTY, LOIS ETAL 2		188073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
		WELL #:	2	RRCID ->	188073	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966 - 6988	
02	2800 N	1570	-0-	-1230	5988	222	1	1348	2	Y	-0-	115
03	3100 N	2086	-0-	-1014	4974	256	1	1821	2	Y	8	123
04	3000 N	2523	-0-	-477	4497	235	1	2281	2	Y	6	129
05	3100 N	2167	-0-	-933	3564	255	1	1912	2	Y	-0-	129
06	3000 N	2055	-0-	-945	2619	247	1	1784	2	Y	22	151
07	3100 N	1739	-0-	-1361	1258	247	1	1490	2	Y	2	153

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363	710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
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
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

DACO, INC.				196940								
OLOUGHLIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	6898 - 6912
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		154	
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		154	
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		154	
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		154	
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		154	
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		154	

BERNSTEIN UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	6842 - 6852
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		38	
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		38	
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		38	
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		38	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		38	
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		38	

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6601 - 6618
02	2299 N	364	-0-	-1935	-0-	364	2	N	-0-		-0-	
03	527 N	370	-0-	-157	-0-	370	2	N	-0-		-0-	
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2	N	-0-		-0-	
05	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2	N	-0-		-0-	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2	N	-0-		-0-	

KING OPERATING CORPORATION				465296								
HARVEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6971 - 6976
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		14	
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-		14	
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-		14	
05	3100 N	6125	-0-	3025	-0-	3025	6125	2	N	-0-	14	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3025		N	NO RPT		14	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3025		N	NO RPT		14	

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		257 N	257	-0-	-0-	257 3		N	-0-			48
03		332 N	332	-0-	-0-	332 3		N	-0-			48
04		291 N	291	-0-	-0-	291 3		N	-0-			48
05		224 N	224	-0-	-0-	224 3		N	-0-			48
06		170 N	170	-0-	-0-	170 3		N	-0-			48
07		0 N	NO RPT	-0-	-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-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
02		2800 N	1677	-0-	-1123	6415	140 1	1537 2	N	-0-		23
03		3100 N	1789	-0-	-1311	5104	155 1	1634 2	N	-0-		23
04		3000 N	1146	-0-	-1854	3250	150 1	996 2	N	-0-		23
05		3100 N	1221	-0-	-1879	1371	155 1	1060 2	N	5		28
							6 9					
06		2406 N	1035	-0-	-1371		150 1	885 2	N	-0-		28
07		1023 N	970	-0-	-53		25 1	945 2	N	-0-		28

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005								
FRAZIER		WELL #:		13	RRCID ->	021777	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6837 - 6867
02		1466 N	742	-0-	-724		742 3		N	-0-		-0-
03		834 N	834	-0-	-0-		834 3		N	-0-		-0-
04		823 N	823	-0-	-0-		823 3		N	-0-		-0-
05		814 N	814	-0-	-0-		814 3		N	-0-		-0-
06		859 N	859	-0-	-0-		859 3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRAZIER		WELL #:		14	RRCID ->	021778	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	6866 - 6876
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
SMITH, MARY O.		WELL #:		1	RRCID ->	021767	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6889 - 6903
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461						
VERNON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021776	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6789 - 6805
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-		28
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-		28
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-		28
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-		28
06	1380 N	1064	-0-	-316	-0-	1064 2	N	-0-		28
07	1333 N	743	-0-	-590	-0-	743 2	N	-0-		28

LOGSDON		WELL #:		1028	RRCID ->	065648	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870 PERF. 6737 - 6747
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	130 1	1438 2	N	-0-	-0-
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	130 1	1734 2	N	-0-	-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	130 1	1350 2	N	-0-	-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	130 1	1548 2	N	-0-	-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	130 1	1278 2	N	-0-	-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296						
HART, BRAVO		WELL #:		1	RRCID ->	056127	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	7373 PERF. 5863 - 5899
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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
02	2800 N	1300	-0-	-1500	2579	1300 2		N	-0-	-0-
03	3100 N	1571	-0-	-1529	1050	1571 2		N	-0-	-0-
04	2494 N	1444	-0-	-1050	-0-	1444 2		N	-0-	-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-	-0-
06	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	1446 2		N	-0-	-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-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
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	640 2		N	-0-	77
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-	77
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-	77
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-	77
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-	77
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
HARVEY GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	042457	COMPL. DATE	08/12/1967	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	6938 -	6948
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW)		07930 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176											
WILSON, DUDE 4		WELL #:		6	RRCID ->	281901	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8186 -	8772
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-		WELL #:		1229 L	RRCID ->	061283	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	7606 -	10774
02	2800 N	1949	-0-	-851	7637	1947	2	2	9	N	2		137
03	3100 N	2176	-0-	-924	6713	2174	2	2	9	N	2		139
04	3000 N	2126	-0-	-874	5839	2103	2	23	9	N	21		160
05	3100 N	2221	-0-	-879	4960	2199	2	22	9	N	20		180
06	3000 N	1366	-0-	-1634	3326	1364	2	2	9	N	2		182
07	3100 N	2368	-0-	-732	2594	2366	2	2	9	N	2		184

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LOCKHART 36		WELL #:		6	RRCID ->	221266	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	9950 -	10100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
SHALLER, FRANK J.		WELL #:		301	RRCID ->	276737	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7280 -	7466
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2216	-0-	-584	8913	2202	3	14	9	N	13			103
03	3100 N	2514	-0-	-586	8327	2503	3	11	9	N	10			113
04	3000 N	2395	-0-	-605	7722	2389	3	6	9	N	5			118
05	3100 N	2559	-0-	-541	7181	2557	3	2	9	N	2			120
06	3000 N	2451	-0-	-549	6632	2445	3	6	9	N	5			125
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	4152					N	NO RPT			125

CLEVELAND WAYNE 87			WELL #: 2	RRCID -> 199131	COMPL. DATE 12/26/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7522	- 7546						
02	1763 N	383	-0-	-1380	-0-	383	3			N	-0-			73
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			73
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			73
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			73
06	540 N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-			73
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			73

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084	RRCID -> 194633	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7534	- 7556						
CLEVELAND			WELL #: 2087											
02	2800 N	1105	-0-	-1695	3287	1105	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1201	-0-	-1899	1388	1201	2			N	-0-			-0-
04	2581 N	1193	-0-	-1388	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC			704176	RRCID -> 169440	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7336	- 7542						
GRACIE 117			WELL #: 1											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)			08244 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099											
HEFLEY, W.R.			WELL #: 1316P	RRCID -> 222921	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 8603	PERF. 5384	- 8326						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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						
02	38830 R	7210	-0-	-31620	-0-	6989	2	221	9	N	201	193	1	112
03	8370 #	5084	-0-	-3286	-0-	4931	2	153	9	N	139	191	1	60
04	8010 #	7211	-0-	-799	-0-	7028	2	183	9	N	166			226
05	8091 #	5200	-0-	-2891	-0-	5071	2	129	9	N	117	195	1	148
06	8943 R	8943	-0-	-0-	-0-	8708	2	235	9	N	214	192	1	170
07	7998 #	7851	-0-	-147	-0-	7635	2	216	9	N	196	191	1	175

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 203		RRCID -> 135337		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS RANCH "C"		WELL #: 3001		RRCID -> 168928		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS RANCH "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 169691		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS RANCH		WELL #: 3004		RRCID -> 174427		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS RANCH		WELL #: 3005		RRCID -> 200296		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

 BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
 P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
 BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BIVINS-LIT		WELL #: 115A		RRCID -> 285631		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	591 R	-0-	-0-	-591	-0-				N	-0-		51
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		51
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		51
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 2	N	-0-		51
07	113 R	113	-0-	-0-	-0-		31 1	82 2	N	-0-		51

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	
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-		24
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-		24
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-		24
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-		24
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9 3			N	-0-		24
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	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	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903			CNTY: LIPSCOMB					
CRUISE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	142325	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7334 - 7394	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: LIPSCOMB					
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7512 - 7586	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2617 N	602	-0-	-2015	-0-	56 1	546 2	N	-0-		15
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	62 1	563 2	N	25		40
							28 9					
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	46 1	516 2	N	13		53
							14 9					
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	62 1	619 2	N	12		65
							13 9					
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	60 1	692 2	N	29		94
							32 9					
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	62 1	803 2	N	21		115
							23 9					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207085		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8182 - 8195		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			82
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			82
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			82
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			82
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		12534 X	1708	-0-	-10826	-0-	21 1	1687	2	N	-0-			22
03		1736 X	1324	-0-	-412	-0-	27 1	1297	2	N	-0-			22
04		1680 X	1208	-0-	-472	-0-	26 1	1160	2	N	20			42
							22 9							
05		1736 X	1078	-0-	-658	-0-	31 1	1047	2	N	-0-			42
06		1680 X	903	-0-	-777	-0-	30 1	873	2	N	-0-			42
07		1736 X	827	-0-	-909	-0-	26 1	801	2	N	-0-			42

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BRADFORD, R. C.				WELL #:	1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514 - 9836	
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		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	
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "B"				WELL #:	3	RRCID ->	181211	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	9760 - 9780	
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
BRILLHART				WELL #:	2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6414 - 6424	
02		84 #	48	-0-	-36	-0-	48 2			N	-0-			266
03		93 #	54	-0-	-39	-0-	54 2			N	-0-			266
04		90 #	56	-0-	-34	-0-	56 2			N	-0-			266
05		93 #	67	-0-	-26	-0-	67 2			N	-0-			266
06		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-			266
07		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-			266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.				141255		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
GUY				WELL #:	1	RRCID ->	059738	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	6384 - 6406	
02		3156 R	329	-0-	-2827	-0-	329 2			N	-0-			-0-
03		775 #	141	-0-	-634	-0-	141 2			N	-0-			-0-
04		750 #	291	-0-	-459	-0-	291 2			N	-0-			-0-
05		744 #	202	-0-	-542	-0-	202 2			N	-0-			-0-
06		630 #	231	-0-	-399	-0-	231 2			N	-0-			-0-
07		573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-			-0-

BRADFORD (TONKAWA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CROSS -F-		//CONT.//	11226 800 220903	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	9010 PERF.	6420 -	6456	EOM BALANCE
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-	55	1			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
07		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	
02		1316 #	1160	-0-	-156	-0-	1160	3		N	-0-					-0-
03		1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-					-0-
04		1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	573	1	692	3	N	-0-				-0-
05		1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-					-0-
06		1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-					-0-
07		1457 #	1060	-0-	-397	-0-	1060	2		N	-0-					-0-
FAULCONER ENERGY, LLC BRILLHART, H. C.					WELL #:	1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384 -	6385	
02		5191 R	917	-0-	-4274	-0-	917	2		N	-0-					125
03		1054 #	1020	-0-	-34	-0-	1020	2		N	-0-					125
*04		1020 #	1019	-0-	-1	-0-	1015	2	4	9	N	-0-	4			129
*05		1054 #	907	-0-	-147	-0-	907	2		N	-0-					129
*06		990 #	809	-0-	-181	-0-	809	2		N	-0-					129
07		1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-					129
LATIGO PETROLEUM, LLC WASELL, JOHN R.					WELL #:	4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6552 -	7586	
02		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-					125
03		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					125
04		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-					125
05		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-					125
06		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-					125
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					125
DUKE, C. C. "B"					WELL #:	2	RRCID ->	169130	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	6496 -	7474	
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-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KING "C"					WELL #:	1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7458 -	7507	
02		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					32
03		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					32
04		210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-					32
05		372 #	168	-0-	-204	-0-	168	2		N	-0-					32
06		390 #	130	-0-	-260	-0-	130	2		N	-0-					32
07		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT					32

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080 #	2874	-0-	-206	-0-	2874	3		N	-0-		142
03	3410 #	3071	-0-	-339	-0-	3071	3		N	-0-		142
04	3000 #	2618	-0-	-382	-0-	2618	3		N	-0-		142
05	3255 #	2839	-0-	-416	-0-	2839	3		N	-0-		142
06	3150 #	2832	-0-	-318	-0-	2832	3		N	-0-		142
07	3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT		142

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

02	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-		133
03	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-		133
04	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-		133
05	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1143	3	10 9	N	9		142
06	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-		142
07	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT		142

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY DANIELS 877099 WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

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-
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-

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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

02	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-		-0-
03	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		-0-
04	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-		-0-
05	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-		-0-
06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-		-0-
07	589 #	586	-0-	-3	-0-	586	3		N	-0-		-0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	290738	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	6491 - 6528
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
02	834 R	834	-0-	-0-	-0-	786 3	48 9		N	44		129
03	845 R	845	-0-	-0-	-0-	816 3	29 9		N	26		155
04	780 R	780	-0-	-0-	-0-	751 3	29 9		N	26		181
05	734 R	734	-0-	-0-	-0-	703 3	31 9		N	28		209
06	732 R	732	-0-	-0-	-0-	715 3	17 9		N	15	181 1	43
07	711 R	711	-0-	-0-	-0-	690 3	21 9		N	19		62

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
02	1148 #	420	-0-	-728	-0-	420 3			N	-0-		-0-
03	1085 #	457	-0-	-628	-0-	457 3			N	-0-		-0-
04	1050 #	477	-0-	-573	-0-	216 1	261 3		N	-0-		-0-
05	837 #	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		-0-
06	630 #	375	-0-	-255	-0-	375 2			N	-0-		-0-
07	465 #	452	-0-	-13	-0-	452 2			N	-0-		-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)				11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
BRADFORD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668
02	2800 N	1313	-0-	-1487	-0-	2987	1313 3		N	-0-		158
03	3100 N	1488	-0-	-1612	-0-	1375	1488 3		N	-0-		158
04	2819 N	1444	-0-	-1375	-0-		1444 3		N	-0-		158
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		1497 3		N	-0-		158
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1436 3		N	-0-		158
07	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
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-		128	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		133	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-		133	
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-		133	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-		133	
07	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
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

R & A MOORE, INC.				WELL #:	685765	RRCID ->	147468	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8754 - 8808
02	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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1540 N	1518	-0-	-22	-0-	1518	2			N	-0-					72
03		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					72
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					72
05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					72
06		1650 N	1365	-0-	-285	-0-	1358	2		7 9	N	6					78
07		1705 N	800	-0-	-905	-0-	798	2		2 9	N	2					80

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552																	

02		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					63
03		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					63
04		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					63
05		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					63
06		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					63
07		3658 X	3249	-0-	-409	-0-	3249	2			N	-0-					63

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254																	

02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					124
03		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					124
04		2220 N	1880	-0-	-340	-0-	1880	2			N	-0-					124
05		1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-					124
06		1890 N	1775	-0-	-115	-0-	1775	2			N	-0-					124
07		1953 N	1890	-0-	-63	-0-	1890	2			N	-0-					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083																	

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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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																	

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537																	

02		11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11595	2	242 9		N	220	160	1			468
03		12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12360	2	174 9		N	158	164	1			462
04		11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	10987	2	160 9		N	145	165	1			442
05		11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	11276	2	138 9		N	125	162	1			405
06		11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	11134	2	141 9		N	128					533
07		11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	11763	2	123 9		N	112	165	1			480

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BEARD				WELL #:	1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	9162 - 9176
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	598	-0-	-2202		195	598 3	N	-0-			-0-	
03	847 N	652	-0-	-195		-0-	652 3	N	-0-			-0-	
04	627 N	627	-0-	-0-		-0-	627 3	N	-0-			-0-	
05	589 N	589	-0-	-0-		-0-	589 3	N	-0-			-0-	
06	570 N	545	-0-	-25		-0-	545 3	N	-0-			-0-	
07	589 N	538	-0-	-51		-0-	538 3	N	-0-			-0-	

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
07	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
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PIPER RANCH				WELL #:	7211	RRCID ->	143245	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9930 - 9940
02	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2021 - WELL PLUGGED 4-15-2021													

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
02	486 N	486	-0-	-0-		-0-	486 3	N	-0-			375	
03	528 N	528	-0-	-0-		-0-	528 3	N	-0-			375	
04	499 N	499	-0-	-0-		-0-	499 3	N	-0-			375	
05	487 N	487	-0-	-0-		-0-	487 3	N	-0-			375	
06	451 N	451	-0-	-0-		-0-	451 3	N	-0-			375	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			375	

BRADFORD, WEST (TONKAWA)				11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
J-BREX COMPANY				427513									
KING, LLOYD				WELL #:	1	RRCID ->	201468	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6516 - 6544
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1735 N	697	-0-	-1038	-0-	697 3			N	-0-			162
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	826 3		31 9	N	28			190
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3			N	-0-			190
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3			N	-0-			190
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3			N	-0-			190
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: LIPSCOMB				
PEERY				WELL #:	7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 6486	
02		2800 N	1608	-0-	-1192	5713	28 1	1580 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1773	-0-	-1327	4386	31 1	1742 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1638	-0-	-1362	3024	30 1	1608 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1594	-0-	-1506	1518	31 1	1563 2		N	-0-			-0-
06		2975 N	1457	-0-	-1518	-0-	30 1	1427 2		N	-0-			-0-
07		1705 N	1626	-0-	-79	-0-	31 1	1595 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, W. R., INC.				925821						CNTY: LIPSCOMB				
HUNTER				WELL #:	1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6516 - 6538	
02		2249 N	664	-0-	-1585	-0-	664 3			N	-0-			-0-
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-			-0-
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3			N	-0-			-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3			N	-0-			-0-
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3			N	-0-			-0-
*07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3			N	-0-			-0-

HAMKER				WELL #:	2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558	
02		2800 N	1650	-0-	-1150	2839	1650 3			N	-0-			-0-
03		3100 N	1379	-0-	-1721	1118	1379 3			N	-0-			-0-
04		2532 N	1414	-0-	-1118	-0-	1414 3			N	-0-			-0-
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3			N	-0-			-0-
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3			N	-0-			-0-
*07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3			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	
02		2800 N	1105	-0-	-1695	19697	1105 2			N	-0-			27
03		3100 N	1409	-0-	-1691	18006	1409 2			N	-0-			27
04		3000 N	1351	-0-	-1649	16357	1351 2			N	-0-			27
05		3100 N	1076	-0-	-2024	14333	1076 2			N	-0-			27
06		3000 N	1486	-0-	-1514	12819	1486 2			N	-0-			27
07		3100 N	1706	-0-	-1394	11425	1706 2			N	-0-			27

BRILLHART (MORROW, UPPER) FAULCONER ENERGY, LLC BRILLHART		11990 800 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2800 N	1339	-0-	-1461	6262	169	1	1155	2	N	14	134
*03	3100 N	1819	-0-	-1281	4981	203	1	1610	2	N	5	139
*04	3000 N	1829	-0-	-1171	3810	197	1	1632	2	N	-0-	139
*05	3100 N	1892	-0-	-1208	2602	202	1	1690	2	N	-0-	139
*06	3000 N	1952	-0-	-1048	1554	197	1	1755	2	N	-0-	139
07	3100 N	2004	-0-	-1096	458	204	1	1800	2	N	-0-	139

BRILLHART		WELL #: 1		RRCID -> 021804		COMPL. DATE 02/14/1961			TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6874 - 6882	
02	2800 N	878	-0-	-1922	1839	111	1	756	2	N	10	18
03	2818 N	979	-0-	-1839	-0-	107	1	855	2	N	15	33
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	103	1	856	2	N	4	37
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	108	1	910	2	N	4	41
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	103	1	916	2	N	36	77
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	106	1	939	2	N	122	172 1 27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC BRILLHART		875461		WELL #: 106		RRCID -> 096837		COMPL. DATE 09/13/1981			TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6790 - 6798	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
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-		

BRILLHART (OSWEGO) SUTHERLAND ENERGY CO., LLC ALEXANDER		11990 850 830970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
WELL #: 2		RRCID -> 120042		COMPL. DATE 02/15/1986		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6140 - 6154			
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BRILLHART S. (OSWEGO) PRESIDIO PETROLEUM LLC ALEXANDER "A"		11995 500 676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
WELL #: 2		RRCID -> 172816		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 5862 - 5872			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
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-

BRISCOE (CHERT)																	
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.										12007 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
COCO										950639							
WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	14B2 EXT	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-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
BRISCOE (MORROW)																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										12007 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HEFLEY										073056							
WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
HEFLEY																	
WELL #: 1037										RRCID -> 079543		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646			
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-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	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			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
HEFLEY																	
WELL #: 3032										RRCID -> 102177		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106			
02	2800 N	235	-0-	-2565	2504	1	1	234	2	N	-0-			12			
03	3100 N	2647	-0-	-453	2051	2647	2			N	-0-			12			
04	3000 N	2442	-0-	-558	1493	2442	2			N	-0-			12			
05	2825 N	1332	-0-	-1493	-0-	1	1	1331	2	N	-0-			12			
06	2460 N	612	-0-	-1848	-0-	612	2			N	-0-			12			
07	2511 N	2193	-0-	-318	-0-	2193	2			N	-0-			12			
OVERFLOW ENERGY, LLC																	
HELTON										628574		RRCID -> 228778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848	
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-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BARKER, C. W.				WELL #: 2	RRCID -> 098227	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 14803	PERF.14413	- 14418					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL						
SMITH, S. G.				WELL #: 2	RRCID -> 168451	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14467	- 14490					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
MEEK 67				WELL #: 1	RRCID -> 179978	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 14730	PERF.14287	- 14296					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
MEEK "54"				WELL #: 2	RRCID -> 191155	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 14809	PERF.14319	- 14331					
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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					
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-
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-
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					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)		//CONT.//		12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	187072	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	14898	PERF.14773 - 14786				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRITT (MORROW UPPER)		12048 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
BRITT		WELL #:		129	RRCID ->	104598	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	16254	PERF.16036 - 16065				
02	2800 N	608	-0-	-2192	484	5 1	603 2	Y	-0-						-0-
03	1261 N	777	-0-	-484	-484	777 2		Y	-0-						-0-
04	630 N	576	-0-	-54	-0-	576 2		Y	-0-						-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-						-0-
06	750 N	588	-0-	-162	-0-	588 2		Y	-0-						-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 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				
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-						94
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-						94
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	616 2	3 9	N	3	3 1					94
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	508 2	3 9	N	3						97
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	619 2	7 9	N	6						103
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	559 2	4 9	N	4	5 1					101
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				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	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 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	372	2	7	9	N	6			34
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	280	2	12	9	N	11			45
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-	7	1	38
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	253	2	4	9	N	4			42
06	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-			42
07	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	235	2	1	9	N	1	5	1	36

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534														
02	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1888	2	40	9	N	36			271
03	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2072	2	40	9	N	36			307
04	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1576	2	36	9	N	33	10	1	330
05	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1600	2	20	9	N	18	178	1	170
06	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1852	2	34	9	N	31			201
07	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1769	2	24	9	N	22	18	1	202

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353														
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	299	2	1	9	N	1			209
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	374	2	1	9	N	1			210
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-	2	1	208
05	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	368	2	1	9	N	1	156	1	53
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	425	2	1	9	N	1			54
07	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	364	2	1	9	N	1	4	1	50

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003										TOTAL DEPTH 12550	PERF.12303 - 12305			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12350 - 12427			
02	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	606	2	1	9	N	1			11
03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	732	2	2	9	N	2			13
04	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	819	2	1	9	N	1	2	1	12
05	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	723	2	1	9	N	1			13
06	720 N	645	-0-	-75 B	-0-	645	2			N	-0-			13
07	837 N	142	-0-	-695 B	-0-	142	2			N	-0-	6	1	6

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004										TOTAL DEPTH 12988	PERF.12459 - 12536			
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004										TOTAL DEPTH 17040	PERF.12578 - 13258			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 15800	PERF.13316 - 15754			
02	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2345	2	4	9	N	4			198
03	3304 X	3304	-0-	-0- B	-0-	3292	2	12	9	N	11			209
04	5314 X	5314	-0-	-0- B	-0-	5306	2	8	9	N	7	10	1	206
05	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1564	2	17	9	N	15	13	1	208
06	2400 X	2195	-0-	-205 B	-0-	2195	2			N	-0-			208
07	2480 X	1707	-0-	-773 B	-0-	1685	2	22	9	N	20	20	1	197

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH 15410	PERF.13105 - 14837			
02	0 N	1700	-0-	1700 B	-29246	1696	2	4	9	N	4			166
03	0 N	1344	-0-	1344 B	-27902	1319	2	25	9	N	23			189
04	0 N	1525	-0-	1525 B	-26377	1449	2	76	9	N	69	173	1	85
05	0 N	516	-0-	516 B	-25861	499	2	17	9	N	15	35	1	65
06	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-25861					N	-0-			65
07	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-25861					N	-0-	7	1	57

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH 17427	PERF.12932 - 16536			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007										TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170							
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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							
02		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					27
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					27
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					27
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					27
07		62 N	-0-	-0-	-62	-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							
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-
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-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC 040209																	
HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730							
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-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//	13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
HUFF			WELL #: 4016	RRCID -> 209471	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8194	- 8200				
M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574									
TEAS			WELL #: 1017	RRCID -> 137332	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 11660	PERF. 4520	- 4650				
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
FLOWERS -A-			WELL #: 1	RRCID -> 163618	COMPL. DATE 11/04/1996	TOTAL DEPTH 20006	PERF. 7838	- 8044				
02	509 N	82	-0-	-427	-0-	80 2	2 9	N	2			53
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			53
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-			53
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			53
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-			53
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			53
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
FLOWERS -A-			WELL #: 3027	RRCID -> 180573	COMPL. DATE 10/14/2000	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7752	- 7789				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
FLOWERS -A-			WELL #: 5027	RRCID -> 181230	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7852	- 7930				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWER -A-		WELL #:		4027	RRCID ->	181233	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7759 - 7946
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)				13147 243	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639								
FILLINGMIM		WELL #:		2020	RRCID ->	107142	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	22174	PERF.	21116 - 22132
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	39	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	63			63

PATRICK 22		WELL #:		1	RRCID ->	202901	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	10953 - 11462
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1138	-0-	-1662	2678	1138 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	1214	-0-	-1886	792	1214 3		N	-0-		-0-
04		2006 N	1214	-0-	-792	-0-	1214 3		N	-0-		-0-
05		1271 N	910	-0-	-361	-0-	910 3		N	-0-		-0-
06		1170 N	967	-0-	-203	-0-	967 3		N	-0-		-0-
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-		-0-

HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704 - 12471	
02		2100 X	997	-0-	-1103	-0-	997 3		N	-0-		-0-
03		2170 X	1943	-0-	-227	-0-	1943 3		N	-0-		-0-
04		2100 X	1945	-0-	-155	-0-	1945 3		N	-0-		-0-
05		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		N	-0-		-0-
06		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		N	-0-		-0-
07		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-		-0-

HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746 - 10977	
02		2800 N	1514	-0-	-1286	4580	1514 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	1480	-0-	-1620	2960	1480 3		N	-0-		-0-
04		3000 N	1387	-0-	-1613	1347	1387 3		N	-0-		-0-
05		2487 N	1140	-0-	-1347	-0-	1140 3		N	-0-		-0-
06		1440 N	996	-0-	-444	-0-	996 3		N	-0-		-0-
07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-		-0-

HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764 - 12620	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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	
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-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
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-
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-

PATRICK 22		WELL #:		3SW	RRCID ->	234654	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4300 - 6100	
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-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10782 - 12386	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	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	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
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-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
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-

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880													
02	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11122	3	3	9	N	3	103
03	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11791	3	99	9	N	90	193
04	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10798	3	107	9	N	97	93
05	12307	X	10221	-0-	-2086	-0-	10111	3	110	9	N	100	193
06	11910	X	9867	-0-	-2043	-0-	9782	3	85	9	N	77	76
07	12307	X	10170	-0-	-2137	-0-	10087	3	83	9	N	75	151

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595													
02	2800	N	1962	-0-	-838	-0-	6937	3	46	9	N	42	77
03	3100	N	2148	-0-	-952	-0-	5985	3	2104	3	N	40	117
04	3000	N	2072	-0-	-928	-0-	5057	3	2030	3	N	38	155
05	3100	N	2060	-0-	-1040	-0-	4017	3	2030	3	N	27	182
06	3000	N	1874	-0-	-1126	-0-	2891	3	1852	3	N	20	14
07	3100	N	1974	-0-	-1126	-0-	1765	3	1935	3	N	35	49

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926													
02	4004	X	3411	-0-	-593	-0-	3356	3	55	9	N	50	214
03	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	4189	3	67	9	N	61	76
04	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	3964	3	63	9	N	57	133
05	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	3884	3	66	9	N	60	193
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4151	3	50	9	N	45	238
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4385	3	46	9	N	42	94

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802													
02	2477	N	903	-0-	-1574	-0-	886	3	17	9	N	15	68
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	870	3	9	9	N	8	76
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	962	3	13	9	N	12	88
05	992	N	896	-0-	-96	-0-	883	3	13	9	N	12	100
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	802	3	11	9	N	10	110
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	811	3	9	9	N	8	118

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912													
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
07	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													
02	2800	N	3348	-0-	548	-0-	13755	3	47	9	N	43	144
03	17699	X	3944	-0-	-13755	-0-	3899	3	45	9	N	41	124
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4020	3	72	9	N	65	189
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5255	3	99	9	N	90	84
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4991	3	75	9	N	68	152
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5080	3	47	9	N	43	195

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1770	2	18	9	N	16	183	1	60
03		2883 X	1635	-0-	-1248	-0-	1622	2	13	9	N	12			72
04		2790 X	1041	-0-	-1749	-0-	1017	2	24	9	N	22			94
05		2883 X	461	-0-	-2422	-0-	458	2	3	9	N	3			97
06		1920 X	11	-0-	-1909	-0-	11	2			N	-0-			97
07		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			97

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
YEAGER		WELL #:		109	RRCID ->	068622	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10859	-	11483	
02		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-			42
03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-			42
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-			42
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-			42
06		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-			42
07		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-			42

MEEK, J. E.				WELL #:	1045	RRCID ->	085882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	11454	-	11556
02		333 N	-0-	-0-	-333	-0-				N	-0-				22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22

MEEK, J. P.				WELL #:	1069	RRCID ->	136083	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	11699	PERF.	4660	-	5226
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-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		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
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
05		496 N	378	-0-	-118	-0-	4	1	374	2	Y	-0-			-0-
06		480 X	329	-0-	-151	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
07		496 X	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #:	4058	RRCID ->	182442	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11301	-	11514
02		801 N	-0-	-0-	-801	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FRANCIS		WELL #:		5058		RRCID ->	185268	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11265	- 11480
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	2	Y	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #:		6058		RRCID ->	185986	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11996	PERF.11198	- 11488
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #:		2054		RRCID ->	185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11282	- 11728
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #:		3054		RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11256	- 11580
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #:		8058		RRCID ->	190641	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11255	- 11548
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	-0-	503	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	482	-0-	-76	-0-	-0-	481	2	Y	1	1	1	-0-
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	-0-	448	2	Y	1	9	1	-0-
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	-0-	541	2	Y	2	9	2	-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2	Y	5	9	5	-0-
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2	Y	-0-			-0-

YEAGER		WELL #:		309		RRCID ->	191296	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11165	- 11410
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #:		7058		RRCID ->	191403	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11209	- 11571
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-			20
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	-0-	580	2	Y	-0-			20
04	660 N	573	-0-	-87	-0-	-0-	573	2	Y	-0-			20
05	682 N	660	-0-	-22	-0-	-0-	660	2	Y	-0-			20
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	-0-			20
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	677	2	20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC CLIFFORD		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
				073056		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FRANCIS				WELL #:	9058	RRCID ->	193150	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11158 - 11591	
02	896 N	694	-0-	-202	-0-	694	2			Y	-0-			-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1		-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	Y	2	1		-0-
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	Y	1	1		-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1118	2	4	9	Y	4	1		-0-
*07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #:	10	RRCID ->	193215	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11218 - 11510	
02	532 N	389	-0-	-143	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	2	1	443	2	Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.				WELL #:	2069	RRCID ->	193771	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11074 - 11620	
02	1347 N	316	-0-	-1031	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.				WELL #:	3069	RRCID ->	194630	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	10994 - 11552	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		336 N	5	-0-	-331	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44		WELL #:		2	RRCID ->	202531	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11220	- 12630					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEEK, J. P.		WELL #:		12	RRCID ->	202562	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11090	- 11595					
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06		90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		15	RRCID ->	202567	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11122	- 11556					
02		560 X	337	-0-	-223	-0-	298	2	39	9	Y	35					195
03		620 X	434	-0-	-186	-0-	250	2	184	9	Y	167	142	1			220
04		600 X	325	-0-	-275	-0-	238	2	87	9	Y	79					299
05		434 X	370	-0-	-64	-0-	298	2	72	9	Y	65	134	1			230
06		420 N	340	-0-	-80	-0-	198	2	142	9	Y	129					359
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	86	124	1			321

MEEK, J. P.		WELL #:		11	RRCID ->	202571	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10939	- 11608					
02		840 N	78	-0-	-762	-0-	77	2	1	9	Y	1					63
03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1193	2	42	9	Y	38	40	1			61
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	789	2	25	9	Y	23					84
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	739	2	18	9	Y	16	37	1			63
06		1170 N	782	-0-	-388	-0-	742	2	40	9	Y	36					99
07		837 N	802	-0-	-35	-0-	777	2	25	9	Y	23	34	1			88

MEEK, J. P.		WELL #:		14	RRCID ->	202657	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10987	- 11674					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M O		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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		HEFLEY 4	WELL #: 2	RRCID -> 203125	COMPL. DATE 07/25/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11000	- 11235		CNTY: HEMPHILL

02	812 N	747	-0-	-65	-0-	62 1 3 9	682 2	Y	3	1 1		80
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	68 1 1 9	769 2	Y	1	32 1		49
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	62 1 1 9	677 2	Y	1	1 1		49
05	837 N	813	-0-	-24	-0-	66 1 14 9	733 2	Y	13	1 1		61
06	810 N	794	-0-	-16	-0-	65 1 20 9	709 2	Y	18	4 1		75
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	56 1 12 9	1044 2	Y	11			86

HEFLEY 4				WELL #: 1	RRCID -> 203128	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10994	- 11097			

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 5	RRCID -> 203136	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11181	- 11627			

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 6	RRCID -> 203585	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 11794	PERF.11132	- 11586			

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FILLINGIM 44				WELL #: 3	RRCID -> 203656	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 12809	PERF.11196	- 12046			

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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			

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

M O		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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 11	RRCID -> 204060	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11088 - 11601	CNTY: HEMPHILL		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 3	RRCID -> 204342	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11206 - 11644					

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 8	RRCID -> 204627	COMPL. DATE 09/25/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11133 - 11613					

02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			60
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			60
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	437	2	31 9	N	28	74 1		14
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6 9	N	5			19
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2		N	-0-	3 1		11
07	496 N	378	-0-	-118	-0-	378	2		N	-0-	1 1		10

HEFLEY 4				WELL #: 3	RRCID -> 204969	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11054 - 11098					

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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					

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-
05	0 N	-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-

HOBART RANCH 19				WELL #: 1	RRCID -> 205031	COMPL. DATE 10/20/2004	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11038 - 11296					

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11101	- 11621	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MEADOWS 4		WELL #:		2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10934	- 11094	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		13	RRCID ->	207172	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11074	- 11590	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		14	RRCID ->	207552	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11112	- 11636	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HEFLEY 4		WELL #:		4	RRCID ->	207647	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190	- 11383	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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	
02	1848 N	1512	-0-	-336	-0-	1510	2	2 9	Y	2	2 1		128
03	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	1325	2	7 9	Y	6	1 1		133
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2 9	Y	2	132 1		3
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2267	2	76 9	Y	69	4 1		68
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2	9 9	Y	8	58 1		18
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		Y	-0-	18 1		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
SOPHIA				WELL #: 2050	RRCID -> 208661	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11014 - 12176					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

FRANCIS				WELL #: 1558	RRCID -> 208695	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	12781	PERF.11185 - 12606					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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					
02	616 N	431	-0-	-185	-0-	431	2			Y	-0-				3
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-				3
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-				3
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-				3
06	510 N	416	-0-	-94	-0-	416	2			Y	-0-				3
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-				3

FRANCIS				WELL #: 1358	RRCID -> 208700	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11228 - 12530					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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					
02	2474 N	87	-0-	-2387	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1		107
03	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	2			Y	-0-				107
04	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	2			Y	-0-				107
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-				107
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				107
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				107

FILLINGIM 44				WELL #: 4	RRCID -> 208707	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	12826	PERF.11234 - 12622					
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1214	2	4	9	Y	4	4	1		3
03	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	1178	2	3	9	Y	3	3	1		3
04	1230 N	1150	-0-	-80	-0-	1147	2	3	9	Y	3	3	1		3
05	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	1182	2	3	9	Y	3	3	1		3
06	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1121	2	8	9	Y	7	7	1		3
07	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			Y	-0-				3

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FILLINGIM 40		WELL #:		11	RRCID ->	208711	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	11278	- 12916		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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		
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEADOWS 5		WELL #:		7	RRCID ->	208949	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.	11114	- 12447		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANCIS		WELL #:		2058	RRCID ->	208958	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11146	- 12564		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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		
02	2800 N	2280	-0-	-520	9743	7	1	2255	2	N	16				107
						18	9								
03	3100 N	1836	-0-	-1264	8479	25	1	1765	2	N	42				149
						46	9								
04	3000 N	1543	-0-	-1457	7022	11	1	1477	2	N	50	162	1		37
						55	9								
05	3100 N	1522	-0-	-1578	5444	1488	2	34	9	N	31				68
06	3000 N	1509	-0-	-1491	3953	1439	2	70	9	N	64				132
07	3100 N	1579	-0-	-1521	2432	1539	2	40	9	N	36				168

MEEK, KAREN 71		WELL #:		1	RRCID ->	208962	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	14360	PERF.	11285	- 13424		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		15	RRCID ->	209068	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11056 - 11625
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

MEADOWS 5SE		WELL #:		3	RRCID ->	209341	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13410	PERF. N/A
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2 9	Y	2	2 1 52
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2 9	Y	2	2 1 52
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2 9	Y	2	2 1 52
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	284	2	1 9	Y	1	1 1 52
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	307	2	3 9	Y	3	3 1 52
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2		Y	-0-	52

HONATH, D. H. 75		WELL #:		1A	RRCID ->	209377	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13786	PERF.11280 - 13525
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		16	RRCID ->	209400	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11124 - 11580
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

CLIFFORD 30		WELL #:		2	RRCID ->	209403	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11050 - 11540
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FRANCIS				WELL #: 2558	RRCID -> 210592	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11220	- 12528					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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					
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	37	-0-	37	37	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-

FRANCIS				WELL #: 2958	RRCID -> 211067	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12520	- 11232					
02	868 N	849	-0-	-19	-0-	826	2	23	9	Y	21	1	1			135
03	961 N	945	-0-	-16	-0-	923	2	22	9	Y	20	2	1			153
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	969	2	14	9	Y	13	2	1			164
05	930 N	885	-0-	-45	-0-	867	2	18	9	Y	16	2	1			178
06	900 N	574	-0-	-326	-0-	572	2	2	9	Y	2	2	1			178
07	930 N	530	-0-	-400	-0-	517	2	13	9	Y	12					190

HONATH, D.H. 75				WELL #: 3	RRCID -> 211082	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11258	- 12300					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	77	1			136
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			85
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	93	1			32
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	4	1			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			35

HEFLEY				WELL #: 3048	RRCID -> 211084	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11344	- 12768					
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	5	1	848	2	N	-0-					27
03	1085 N	763	-0-	-322	-0-	5	1	758	2	N	-0-					27
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	2	1	1375	2	N	-0-					27
05	930 N	484	-0-	-446	-0-	484	2			N	-0-					27
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					27
07	1209 N	856	-0-	-353	-0-	856	2			N	-0-					27

HELTON				WELL #: 421	RRCID -> 211164	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	13659	PERF.11149	- 13238					
02	1148 N	1122	-0-	-26	-0-	1120	2	2	9	Y	2	2	1			132
03	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1115	2	2	9	Y	2	2	1			132
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1122	2	57	9	Y	52	162	1			22
05	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1164	2	2	9	Y	2	2	1			22
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1093	2	48	9	Y	44	4	1			62
07	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1098	2	10	9	Y	9					71

POWLEDGE				WELL #: 2	RRCID -> 211397	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11256	- 12026					
02	2285 X	552	-0-	-1733	-0-	551	2	1	9	Y	1	1	1			37
03	496 X	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					37
04	510 X	279	-0-	-231	-0-	279	2			Y	-0-					37
05	620 X	349	-0-	-271	-0-	348	2	1	9	Y	1	1	1			37
06	600 X	330	-0-	-270	-0-	329	2	1	9	Y	1	1	1			37
07	620 X	433	-0-	-187	-0-	433	2			Y	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FILLINGIM 40		WELL #:		13	RRCID ->	211406	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11278 -	12628			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	563	-0-	-2237	174	563	2			Y	-0-				103
03	766 N	592	-0-	-174	-0-	592	2			Y	-0-				103
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	Y	7				110
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	630	2	47	9	Y	43	135	1		18
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-				18
07	620 N	577	-0-	-43	-0-	11	1	566	2	Y	-0-				18

PURYEAR		WELL #:		2224	RRCID ->	211463	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13698	PERF.11426 -	13028			
02	1548 N	286	-0-	-1262	-0-	286	2			Y	-0-				-0-
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-				-0-
04	330 N	171	-0-	-159	-0-	171	2			Y	-0-				-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-				-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-				-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	Y	-0-				-0-

HEFLEY 4		WELL #:		5	RRCID ->	211655	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11002 -	11518			
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	93	1	1026	2	Y	3	3	1		45
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	97	1	1099	2	Y	3	47	1		1
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	2	Y	4	4	1		1
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	96	1	1068	2	Y	3	3	1		1
06	1170 N	989	-0-	-181	-0-	83	1	899	2	Y	6	6	1		1
07	1209 N	1017	-0-	-192	-0-	52	1	965	2	Y	-0-				1

MEADOWS 4		WELL #:		4	RRCID ->	211659	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949 -	11528			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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			
02	1624 N	1140	-0-	-484	-0-	1139	2	1	9	Y	1	1	1		115
03	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	1356	2	1	9	Y	1	1	1		115
04	1620 N	1246	-0-	-374	-0-	1244	2	2	9	Y	2	2	1		115
05	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1141	2	2	9	Y	2	2	1		115
06	1320 N	941	-0-	-379	-0-	935	2	6	9	Y	5	5	1		115
07	1302 N	842	-0-	-460	-0-	842	2			Y	-0-				115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEADOWS 4				WELL #: 3	RRCID -> 212666	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11054	- 11306						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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						
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2				Y	-0-				17
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2				Y	-0-				17
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360 2	1 9			Y	1				18
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	251 2				Y	-0-				18
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2				Y	-0-				18
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 2				Y	-0-				18

FILLINGIM 44				WELL #: 6	RRCID -> 212728	COMPL. DATE 09/24/2005	TOTAL DEPTH 12780	PERF.11146	- 12620						
02	1204 N	989	-0-	-215	-0-	982 2	7 9			Y	6				70
03	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1055 2	3 9			Y	3				73
04	960 N	661	-0-	-299	-0-	661 2				Y	-0-	52 1			19
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1228 2	3 9			Y	3				22
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2				Y	-0-	5 1			17
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	983 2	2 9			Y	2	1 1			18

GATLIN 3				WELL #: 2	RRCID -> 212755	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11111	- 11583						
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-				8
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				8
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2			Y	-0-				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	T. A.	364	-0-	364	-0-	364	31 1	333 2		Y	-0-				8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	364				Y	-0-				8

MEEK, G.				WELL #: 8054	RRCID -> 212840	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 12936	PERF.11222	- 12756						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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						
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON				WELL #: 521	RRCID -> 213361	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 12820	PERF.11291	- 12581						
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2			Y	-0-				25
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2				Y	-0-				25
06	T. A.	21	-0-	21	-0-	21	21 2			Y	-0-				25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-				25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
SOPHIA		WELL #:		1850		RRCID ->		213509		COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)			AMT			M	PROD	AMT			BALANCE
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N		-0-				22
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N		-0-				22
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N		-0-				22
05	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	1			N		-0-				22
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N		-0-				22
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N		-0-				22

MEADOWS 5		WELL #:		19		RRCID ->		214011		COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

FRANCIS		WELL #:		1758		RRCID ->		214041		COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718						
02	2800 N	1820	-0-	-980	1011	1817	2	3	9	Y		3	1	1		27
03	2887 N	1876	-0-	-1011	-0-	1876	2			Y		-0-				27
04	1920 N	1701	-0-	-219	-0-	1701	2			Y		-0-				27
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2420	2	34	9	Y		31				58
06	1830 N	1545	-0-	-285	-0-	1517	2	28	9	Y		25	6	1		77
07	1767 N	1261	-0-	-506	-0-	1228	2	33	9	Y		30				107

HEFLEY		WELL #:		1048		RRCID ->		214193		COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128						
02	18972 X	3661	-0-	-15311	-0-	3565	2	96	9	N		87	184	1		236
03	4092 X	3824	-0-	-268	-0-	3824	2			N		-0-				236
04	3780 X	3667	-0-	-113	-0-	3590	2	77	9	N		70				306
05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	3958	2	125	9	N		114	183	1		237
06	3930 X	3850	-0-	-80	-0-	3758	2	92	9	N		84				321
07	4061 X	3913	-0-	-148	-0-	3848	2	65	9	N		59	174	1		206

FILLINGIM 44		WELL #:		14		RRCID ->		214536		COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634						
02	1484 N	1264	-0-	-220	-0-	1256	2	8	9	Y		7	7	1		5
03	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1242	2	6	9	Y		5	5	1		5
04	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	1428	2	4	9	Y		4	4	1		5
05	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1378	2	6	9	Y		5	5	1		5
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1608	2	14	9	Y		13	13	1		5
07	3100 N	3332	-0-	232	232	3332	2			Y		-0-				5

PURYEAR		WELL #:		1824		RRCID ->		214553		COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

HEFLEY 4		WELL #:		6		RRCID ->		215201		COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502						
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y		-0-				1
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y		-0-	1	1		-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y		-0-				-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y		-0-				-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y		-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y		-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEADOWS 5				WELL #: 10	RRCID -> 216773	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 12590	PERF.10895	- 12310						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FILLINGIM 40				WELL #: 14	RRCID -> 217251	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 12808	PERF.11242	- 12660						
*01	3569 X	1042	-0-	-2527	-0-	1033 2	9 9	Y	8	2 1					153
*02	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	4 1	1079 2	Y	1	1 1					153
						1 9									
*03	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		Y	-0-						153
*04	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		Y	-0-						153
*05	1209 X	1066	-0-	-143	-0-	1066 2		Y	-0-	136 1					17
*06	1080 N	896	-0-	-184	-0-	896 2		Y	-0-						17
07	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	7 1	1070 2	Y	-0-						17

FILLINGIM 44				WELL #: 10	RRCID -> 217252	COMPL. DATE 05/13/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11187	- 12624						
02	616 N	342	-0-	-274	-0-	336 2	6 9	Y	5	31 1					6
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-	4 1					2
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	433 2	61 9	Y	55	52 1					5
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	430 2	4 9	Y	4						9
06	480 N	350	-0-	-130	-0-	350 2		Y	-0-	3 1					3
07	496 N	267	-0-	-229	-0-	11 1	256 2	Y	-0-	1 1					2

MEEK, J.P.				WELL #: 16 H	RRCID -> 217288	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 11408	PERF.11620	- 14152						
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-						-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-						-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-						-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-						-0-
*06	T. A.	30	-0-	-30	-0-	30 2		Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	30		Y	-0-						-0-

HEFLEY 41				WELL #: 21	RRCID -> 217690	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11084	- 12610						
02	2800 N	1933	-0-	-867	-0-	6425 1931 2	2 9	Y	2	2 1					107
03	3100 N	1524	-0-	-1576	-0-	4849 1521 2	3 9	Y	3	3 1					107
04	3000 N	1615	-0-	-1385	-0-	3464 1609 2	6 9	Y	5	72 1					40
05	3100 N	1619	-0-	-1481	-0-	1983 1615 2	4 9	Y	4	4 1					40
06	3000 N	1373	-0-	-1627	-0-	356 1363 2	10 9	Y	9	9 1					40
07	2041 N	1685	-0-	-356	-0-	1616 2	69 9	Y	63						103

PURYEAR				WELL #: 2124	RRCID -> 217700	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 13306	PERF.11471	- 13090						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						11

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2075 N	111	-0-	-1964	-0-	63	2	48	9	Y	44	56	1	1	8	30
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	427	1	24	9	Y	22	1	8			51
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	335	1	104	2	Y	48	60	1	1	8	38
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	53	9									
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	394	1	115	2	Y	45	63	1			20
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	50	9									
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	379	1	37	2	Y	46	1	8			65
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	51	9									
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	367	1	37	2	Y	25	2	8			88
						28	9									

 ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	232	2	47	9	Y	43	53	1	3	8	29
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	397	1	331	2	Y	25	2	8			52
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	28	9									
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	336	1	332	2	Y	49	60	1	3	8	38
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	54	9									
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	394	1	392	2	Y	45	63	1			20
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	50	9									
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	389	1	372	2	Y	48	3	8			65
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	53	9									
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	367	1	402	2	Y	29	6	8			88
						32	9									

 FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					58
03	341 N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					58
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					58
05	465 N	258	-0-	-207	-0-	258	2			Y	-0-					58
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					58
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					58

 MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					8
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					8
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	8			8
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					8
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					8
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	8			8

 FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HELTON		WELL #:		321	RRCID ->	219011	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11384 - 12673	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	1082 X	439	-0-	-643	-0-	4	1	434	2	Y	1	1 1	48
03	341 X	172	-0-	-169	-0-	1	9						48
04	330 X	245	-0-	-85	-0-	172	2			Y	-0-		48
05	496 X	136	-0-	-360	-0-	245	2			Y	-0-		48
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-		48
07	248 N	186	-0-	-62	-0-	226	2			Y	-0-		48
						186	2			Y	-0-		48

MEEK, G.		WELL #:		9054	RRCID ->	219101	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12893	PERF.	12266 - 12682	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MEADOWS 31		WELL #:		1	RRCID ->	219436	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11199 - 12304	
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1404	2	72	9	Y	65		210
03	1147 N	1012	-0-	-135	-0-	962	2	50	9	Y	45	173 1	82
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	2	1	1249	2	Y	4		86
05	1147 N	992	-0-	-155	-0-	4	9						86
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-		86
07	1023 N	564	-0-	-459	-0-	1421	2	18	9	Y	16		102
						558	2	6	9	Y	5		107

HELTON		WELL #:		3021	RRCID ->	219451	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11150 - 12670	
02	504 N	237	-0-	-267	-0-	231	2	6	9	N	5		97
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	477	2	14	9	N	13		110
04	510 N	444	-0-	-66	-0-	442	2	2	9	N	2		112
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3		115
06	480 N	409	-0-	-71	-0-	405	2	4	9	N	4		119
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	N	3		122

FRANCIS		WELL #:		5830	RRCID ->	220289	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11174 - 12705	
02	1695 N	833	-0-	-862	-0-	826	2	7	9	Y	6	6 1	17
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6	6 1	17
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7	9	Y	6	6 1	17
05	930 N	782	-0-	-148	-0-	776	2	6	9	Y	5	5 1	17
06	840 N	662	-0-	-178	-0-	634	2	28	9	Y	25	12 1	30
07	868 N	615	-0-	-253	-0-	7	1	578	2	Y	27		57
						30	9						

SOPHIA		WELL #:		2150	RRCID ->	220355	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10940 - 12726	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY 13		WELL #:		5	RRCID ->	220361	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11030	- 11636			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEADOWS 4		WELL #:		6	RRCID ->	222857	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10907	- 11381			
02	14B2 EXT	61	-0-	61	191	5	1	56	2	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	79	-0-	79	270	6	1	73	2	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	166	-0-	166	436	14	1	152	2	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	191	-0-	191	627	16	1	175	2	Y	-0-				-0-
06	724 N	97	-0-	-627	-0-	8	1	89	2	Y	-0-				-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-				-0-

GATLIN 3		WELL #:		3	RRCID ->	222940	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.11103	- 11502			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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			
02	459 N	105	-0-	-354	-0-	7	1	98	2	Y	-0-				11
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-				11
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-				11
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-				11
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-				11
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-				11

JOHNSON 27		WELL #:		1027	RRCID ->	224059	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	20258	PERF.11346	- 13180			
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	604	2	10	9	Y	9	1	8		21
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	Y	5	1	8		25
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1	1	8		25
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2			Y	-0-				25
06	630 N	557	-0-	-73	-0-	556	2	1	9	Y	1	1	8		25
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	Y	8	3	8		30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FRANCIS		WELL #:		1958	RRCID ->	224647	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11132 - 12618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			35
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			35
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			35
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	192	2	44	9	Y	40			75
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			75
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	227	2	10	9	Y	9			84

HEFLEY, 36		WELL #:		2036	RRCID ->	225160	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13827	PERF.	11438 - 13655		
02	2800 N	532	-0-	-2268	184	532	2			Y	-0-			-0-
03	767 N	583	-0-	-184	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
04	630 N	528	-0-	-102	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-

SOPHIA		WELL #:		1450	RRCID ->	225165	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10869 - 12751		
02	1400 N	1259	-0-	-141	-0-	1229	2	30	9	N	27			172
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	9	1	1338	2	N	57	181	1	48
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	63	9							63
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	N	15			118
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1410	2	61	9	N	55			160
07	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1370	2	46	9	N	42			201
07	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1400	2	45	9	N	41			201

PURYEAR		WELL #:		1324	RRCID ->	225375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11450 - 13089		
02	264 N	-0-	-0-	-264	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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		
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:		3348	RRCID ->	225538	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11413 - 12890		
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1645	2	30	9	N	27			72
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1680	2	29	9	N	26			98
04	1770 N	1675	-0-	-95	-0-	1654	2	21	9	N	19			117
05	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	1792	2	7	9	N	6			123
06	1650 N	1646	-0-	-4	-0-	1618	2	28	9	N	25			148
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1706	2	35	9	N	32			180

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5386	-	6364	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEFLEY 47		WELL #:		27	RRCID ->	226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11052	-	12738	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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	
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	683	2			Y	-0-				156
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	698	2	54	9	Y	49				205
04	750 N	515	-0-	-235	-0-	513	2	2	9	Y	2	187	1		20
05	744 N	580	-0-	-164	-0-	580	2			Y	-0-				20
06	690 N	561	-0-	-129	-0-	560	2	1	9	Y	1	1	1		20
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	7	1	540	2	Y	-0-				20

MEADOWS 4		WELL #:		7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10904	-	11535	
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	182	1	2013	2	Y	25				102
						28	9								
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	181	1	2048	2	Y	-0-	99	1		3
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	185	1	2013	2	Y	-0-				3
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	187	1	2082	2	Y	60				63
						66	9								
06	2160 N	1933	-0-	-227	-0-	163	1	1770	2	Y	-0-				63
07	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	111	1	2064	2	Y	-0-				63

HEFLEY 4		WELL #:		7	RRCID ->	228643	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10911	-	11518	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056										
SOPHIA			WELL #: 2950		RRCID -> 229481	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10976	- 12750				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		2308 N	574	-0-	-1734	-0-	560	2	14	9	N	13	46
03		620 N	472	-0-	-148	-0-	11	1	453	2	N	7	53
							8	9					
04		510 N	492	-0-	-18	-0-	473	2	19	9	N	17	70
05		620 N	507	-0-	-113	-0-	5	1	472	2	N	27	97
							30	9					
06		450 N	370	-0-	-80	-0-	369	2	1	9	N	1	98
07		496 N	312	-0-	-184	-0-	310	2	2	9	N	2	100

ZYBACH 26			WELL #: 1026		RRCID -> 229483	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 20600	PERF.11524	- 13348				
02		364 N	305	-0-	-59	-0-	259	2	46	9	Y	42	28
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	364	1	440	2	Y	23	50
							25	9					
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	329	1	437	2	Y	48	38
							53	9				1	8
05		828 N	828	-0-	-0-	-0-	334	1	450	2	Y	40	15
							44	9				63	1
06		780 N	657	-0-	-123	-0-	278	1	343	2	Y	33	47
							36	9				1	8
07		806 N	741	-0-	-65	-0-	269	1	451	2	Y	19	64
							21	9				2	8

SOPHIA			WELL #: 1250		RRCID -> 229485	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10844	- 12700				
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

YEAGER			WELL #: 4		RRCID -> 229602	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 11175	PERF.11500	- 13334				
02		2800 N	2955	-0-	155	155	2940	2	15	9	Y	14	12
03		2862 N	2707	-0-	-155	-0-	2676	2	31	9	Y	28	12
												10	1
04		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2498	2	18	9	Y	16	12
05		2139 X	1977	-0-	-162	-0-	1954	2	23	9	Y	21	12
												14	1
06		2610 X	229	-0-	-2381	-0-	216	2	13	9	Y	12	12
07		2697 X	656	-0-	-2041	-0-	645	2	11	9	Y	10	12
												6	1
												6	8
												10	1

HEFLEY 36			WELL #: 4036		RRCID -> 229821	COMPL. DATE 07/14/2007	TOTAL DEPTH 13815	PERF.11408	- 13722				
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	491	2	41	9	Y	37	100
03		527 N	519	-0-	-8	-0-	513	2	6	9	Y	5	32
04		540 N	473	-0-	-67	-0-	467	2	6	9	Y	5	37
05		558 N	471	-0-	-87	-0-	465	2	6	9	Y	5	42
06		510 N	387	-0-	-123	-0-	381	2	6	9	Y	5	47
07		496 N	452	-0-	-44	-0-	446	2	6	9	Y	5	52

HEFLEY			WELL #: 4037		RRCID -> 229822	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11436	- 13542				
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1	16
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	Y	2	18
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2	20
05		620 N	453	-0-	-167	-0-	452	2	1	9	Y	1	21
06		660 N	550	-0-	-110	-0-	548	2	2	9	Y	2	23
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	Y	2	25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2246	2	31	9	N	28					203
03		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2675	2	24	9	N	22					225
04		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2402	2	42	9	N	38	180	1			83
05		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2400	2	46	9	N	42					125
06		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2392	2	69	9	N	63					188
07		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2495	2	31	9	N	28	151	1			65

SOPHIA		WELL #:		9050	RRCID ->	230142	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10916	- 12680					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOPHIA		WELL #:		4050	RRCID ->	230341	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	12951	PERF.10854	- 12758					
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1159	2	N	35					111
							39	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	4	1	1170	2	N	19					130
							21	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1087	2	39	9	N	35					165
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1178	2	64	9	N	58					223
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1161	2	37	9	N	34	183	1			74
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	2	29	9	N	26					100

HEFLEY 36		WELL #:		3036	RRCID ->	230366	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.11456	- 13706					
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	475	2	20	9	Y	18					50
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	Y	2	36	1			16
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	435	2	2	9	Y	2					18
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	528	2	3	9	Y	3					21
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	476	2	3	9	Y	3					24
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	Y	2					26

JOHNSON 27		WELL #:		5027	RRCID ->	230504	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11430	- 13422					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MEADOWS 4				WELL #: 8	RRCID ->	232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10896	- 11368	
M	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		1

GLISAN STEEN				WELL #: 1013	RRCID ->	232608	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	14770	PERF.11706	- 13690	
02	1831 N	365	-0-	-1466	-0-	34	1	331	2	Y	-0-		57
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	1	1 1	57
						1	9						
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1	1 1	57
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-		57
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-		57
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	226	2	57	9	Y	52		109

WISE				WELL #: 5	RRCID ->	233381	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11100	- 12870	
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-		7
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-		7
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-		7
05	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-		7
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-		7
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-		7

HEFLEY 36				WELL #: 8036	RRCID ->	233415	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11404	- 13310	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	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	
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
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

HEFLEY 47				WELL #: 9	RRCID ->	233494	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	13576	PERF.11406	- 13356	
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1412	2	79	9	Y	72	174 1	82
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	2	1	1727	2	Y	14		96
						15	9						
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1462	2	67	9	Y	61		157
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1378	2	44	9	Y	40	65 1	132
06	1680 N	1250	-0-	-430	-0-	1195	2	55	9	Y	50		182
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1564	2	43	9	Y	39	166 1	55

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HEFLEY		WELL #:		2148	RRCID ->	233598	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11400	- 13601
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURYEAR		WELL #:		2824	RRCID ->	234034	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11440	- 13570
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			12
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-			12
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-			12
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			12
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-			12
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			12

HEFLEY		WELL #:		2648	RRCID ->	234036	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	13567	PERF.11408	- 13410
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1933	2	2 9	Y	2		22
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1908	2	2 9	Y	2		24
04	1830 N	1329	-0-	-501	-0-	1327	2	2 9	Y	2		26
05	1891 N	1692	-0-	-199	-0-	1689	2	3 9	Y	3		29
06	1860 N	1551	-0-	-309	-0-	1549	2	2 9	Y	2		31
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	2	2 9	Y	2		33

HEFLEY 36		WELL #:		5036	RRCID ->	235071	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11456	- 13708
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-		-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		Y	-0-		-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	2		Y	-0-		-0-
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2		Y	-0-		-0-
06	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2		Y	-0-		-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-		-0-

HEFLEY		WELL #:		1537	RRCID ->	235157	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11446	- 13566
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:		2748	RRCID ->	235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384	- 13424
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BACH 12				WELL #: 1012	RRCID -> 236327	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15172	PERF.	11812	- 14764			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

HEFLEY				WELL #: 3710	RRCID -> 236908	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	11378	- 12850			
02	2800	N	1306	-0-	-1494	4186	1302	2	4	9	Y	4			34
03	3100	N	1584	-0-	-1516	2670	1581	2	3	9	Y	3			37
04	3000	N	1477	-0-	-1523	1147	1473	2	4	9	Y	4			41
05	2532	N	1385	-0-	-1147	-0-	1381	2	4	9	Y	4			45
06	1530	N	1203	-0-	-327	-0-	1200	2	3	9	Y	3			48
07	1519	N	1192	-0-	-327	-0-	1188	2	4	9	Y	4			52

HEFLEY				WELL #: 3248	RRCID -> 237310	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11259	- 13568			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

HEFLEY 28				WELL #: 3	RRCID -> 238559	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11204	- 12996			
02	1036	N	892	-0-	-144	-0-	885	2	7	9	N	6	3	1	167
03	1054	N	947	-0-	-107	-0-	936	2	11	9	N	10	3	1	174
04	1050	N	842	-0-	-208	-0-	838	2	4	9	N	4	3	1	175
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	889	2	8	9	N	7	2	1	180
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1156	2	19	9	N	17	6	1	191
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1			192

HEFLEY				WELL #: 2137	RRCID -> 238700	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11456	- 13586			
02	1624	N	1532	-0-	-92	-0-	1528	2	4	9	Y	4			34
03	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1469	2	3	9	Y	3			37
04	1740	N	1421	-0-	-319	-0-	1417	2	4	9	Y	4			41
05	1705	N	1343	-0-	-362	-0-	1339	2	4	9	Y	4			45
06	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1210	2	3	9	Y	3			48
07	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1424	2	3	9	Y	3			51

HEFLEY				WELL #: 1237	RRCID -> 239435	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11026	- 13632			
02	1008	N	880	-0-	-128	-0-	879	2	1	9	Y	1			16
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1079	2	2	9	Y	2			18
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	Y	2			20
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	Y	2			22
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	Y	1			23
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	Y	2			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	40	9	Y	36					99		
03		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2350	2	8	9	Y	7	72	1			34		
04		2400 N	2096	-0-	-304	-0-	2094	2	2	9	Y	2					36		
05		2511 N	2188	-0-	-323	-0-	2181	2	7	9	Y	6					42		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42		
07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6	9	Y	5					52		

HEFLEY 47		WELL #:		25		RRCID ->		241412		COMPL. DATE		07/27/2008		TOTAL DEPTH		13504		PERF.11110 - 13396	
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					105		
03		434 N	257	-0-	-177	-0-	257	2			Y	-0-					105		
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18	9	Y	16					121		
05		341 N	225	-0-	-116	-0-	4	1	190	2	Y	28	121	1			28		
							31	9											
06		240 N	149	-0-	-91	-0-	1	1	148	2	Y	-0-					28		
07		341 N	223	-0-	-118	-0-	1	1	221	2	Y	1					29		
							1	9											

HEFLEY 36		WELL #:		1236		RRCID ->		241682		COMPL. DATE		06/29/2008		TOTAL DEPTH		13681		PERF.11520 - 13542	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		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	
02		1400 N	1350	-0-	-50	-0-	1347	2	3	9	Y	3	3	1			7		
03		1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1661	2	2	9	Y	2	2	1			7		
04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1933	2	2	9	Y	2	2	1			7		
05		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2135	2	2	9	Y	2	2	1			7		
06		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2151	2	7	9	Y	6	6	1			7		
07		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					7		

YEAGER		WELL #:		509H		RRCID ->		243603		COMPL. DATE		09/01/2008		TOTAL DEPTH		11248		PERF.11504 - 13894	
02		3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	18	9	1		9	8	-0-	
03		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4763	2	30	9	Y	27	9	1		18	8	-0-	
04		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4440	2	24	9	Y	22	11	1		11	8	-0-	
05		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5291	2	37	9	Y	34	23	1		11	8	-0-	
06		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5528	2	23	9	Y	21	10	1		11	8	-0-	
07		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4913	2	22	9	Y	20	20	1				-0-	

BROWN 61		WELL #:		4		RRCID ->		244415		COMPL. DATE		09/24/2008		TOTAL DEPTH		13501		PERF.10734 - 13128	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY				WELL #: 1948	RRCID -> 245611	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11402	- 13362				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			20	
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			20	
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			20	
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			20	
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			20	
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			20	

HEFLEY				WELL #: 1448	RRCID -> 246087	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11395	- 13318				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

FILLINGIM 44				WELL #: 11	RRCID -> 246570	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13330	PERF.11650	- 13150				
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2		Y	-0-			1	
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1	1	1	
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1	1	1	
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			1	
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1	
07	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2		Y	-0-			1	

SOPHIA				WELL #: 8050	RRCID -> 247163	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10942	- 12817				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

SOPHIA				WELL #: 6050	RRCID -> 247167	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12949	PERF.10923	- 12797				
02	293	N	88	-0-	-205	-0-	88	2		N	-0-			36	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			36	
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			36	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	

HOBART RANCH 19				WELL #: 1H	RRCID -> 247502	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11109	PERF.11265	- 14657				
02	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6023	2	51	9	N	46		203	
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6829	2	19	9	N	17	184	1	36
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6607	2	62	9	N	56		92	
05	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6832	2	48	9	N	44		136	
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6602	2	63	9	N	57		193	
07	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6810	2	25	9	N	23	173	1	43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC PURYEAR		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
				073056	WELL #: 624	RRCID -> 248106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13160	PERF.11570	- 13038				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	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					
02	1708 N	1379	-0-	-329	-0-	1361	2	18 9	Y	16	3 1	175			
03	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1452	2	17 9	Y	15	3 1	187			
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1201	2	25 9	Y	23	3 1	207			
05	1519 N	984	-0-	-535	-0-	974	2	10 9	Y	9	2 1	214			
06	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1260	2	22 9	Y	20	4 1	230			
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1 9	Y	1	181 1	50			

FILLINGIM 44				WELL #: 15	RRCID -> 248770	COMPL. DATE 05/23/2009	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11122	- 12588						
02	392 N	299	-0-	-93	-0-	299	2		Y	-0-		30			
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-		30			
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-		30			
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-		30			
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-		30			
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2		Y	-0-		30			

HUDSON				WELL #: 103	RRCID -> 250125	COMPL. DATE 04/26/2009	TOTAL DEPTH 15175	PERF.11432	- 12594						
02	2800 N	1889	-0-	-911	5788	1838	2	51 9	Y	46	1 8	210			
03	3100 N	2004	-0-	-1096	4692	1831	2	173 9	Y	157	2 8	365			
04	3000 N	2239	-0-	-761	3931	2239	2		Y	-0-	124 1	92			
05	3100 N	2179	-0-	-921	3010	2115	2	64 9	Y	58		150			
06	3000 N	2217	-0-	-783	2227	2150	2	67 9	Y	61	1 1	206			
07	3100 N	2146	-0-	-954	1273	2087	2	59 9	Y	54	140 1	113			

BROWN, ET AL				WELL #: 106	RRCID -> 254566	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL DEPTH 15340	PERF.11636	- 14960						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HUFF 16				WELL #:	5 H	RRCID ->	258037	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11369	PERF.11610 -	15815
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-		5728 2	69 9	N	63			289
03	5487 X	5140	-0-	-347	-0-		5072 2	68 9	N	62	178 1		173
04	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-		5338 2	55 9	N	50	155 1		68
05	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-		5624 2	55 9	N	50			118
06	5310 X	5100	-0-	-210	-0-		5036 2	64 9	N	58			176
07	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-				N	NO RPT			176

BROWN 6				WELL #:	2H	RRCID ->	258817	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11852	PERF.11950 -	16304
02	252 N	236	-0-	-16	-0-		228 2	8 9	Y	7			44
03	217 N	162	-0-	-55	-0-		156 2	6 9	Y	5			49
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-		242 2	2 9	Y	2	26 1		25
05	248 N	166	-0-	-82	-0-		164 2	2 9	Y	2			27
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-		154 2	3 9	Y	3	1 1		29
07	248 N	153	-0-	-95	-0-		146 2	7 9	Y	6			35

BACH 12				WELL #:	2012H	RRCID ->	260120	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	11703	PERF.11680 -	15813
02	1932 N	1912	-0-	-20	-0-		1883 2	29 9	Y	26			194
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		2054 2	62 9	Y	56	1 8		249
04	2220 N	2125	-0-	-95	-0-		32 1	2059 2	Y	31	173 1		107
							34 9						
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		236 1	2261 2	Y	8			115
							9 9						
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		240 1	2216 2	Y	5			120
							6 9						
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		248 1	2214 2	Y	7			127
							8 9						

LOTT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	261447	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11943 -	16178
02	2800 N	3433	-0-	633	633		3301 2	132 9	Y	120	161 1	3 8	70
03	1643 N	317	-0-	-1326	-0-		306 2	11 9	Y	10	1 8		79
04	2760 N	1821	-0-	-939	-0-		1716 2	105 9	Y	95	5 8		169
05	2852 X	1883	-0-	-969	-0-		1778 2	105 9	Y	95	176 1	1 8	87
06	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-		2131 2	133 9	Y	121	1 8		207
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-		3361 2	139 9	Y	126	157 1	2 8	174

CLIFFORD 30				WELL #:	4H	RRCID ->	261766	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11710 -	16010
02	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-		6089 2	57 9	Y	52	2 1		140
03	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-		6308 2		Y	-0-	1 1		117
04	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-		6185 2	11 9	Y	10	109 1		18
05	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-		6228 2	63 9	Y	57			75
06	6540 X	6103	-0-	-437	-0-		6066 2	37 9	Y	34	11 1		98
07	6758 X	6449	-0-	-309	-0-		6325 2	124 9	Y	113	179 1		32

GLISAN-AMOCO 12				WELL #:	3H	RRCID ->	262179	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11557	PERF.11800 -	14861
02	3584 X	993	-0-	-2591	-0-		101 1	870 2	Y	20			73
							22 9						
03	1426 X	960	-0-	-466	-0-		54 1	906 2	Y	-0-			73
04	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-		1778 2		Y	-0-			73
05	1550 X	1476	-0-	-74	-0-		1476 2		Y	-0-			73
06	930 N	397	-0-	-533	-0-		378 2	19 9	Y	17			90
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		2108 2	20 9	Y	18	1 8		107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	23021 X	4111	-0-	-18910	-0-	331	1	3754	2	Y	24		57
03	3100 X	2376	-0-	-724	-0-	26	9	2008	2	Y	44		101
04	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	48	9	4569	2	Y	49	4 8	146
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	54	9	4196	2	Y	25	154 1	17
06	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	184	1	5061	2	Y	53		70
07	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	28	9	4956	2	Y	38	4 8	104
						248	1						
						42	9						

PURYEAR		WELL #:		724H	RRCID ->	262769	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	11549	PERF.	11630 - 15852	
02	5488 X	4549	-0-	-939	-0-	224	1	4248	2	Y	70	5 1	175
03	5394 X	5047	-0-	-347	-0-	77	9	4719	2	Y	73	184 1	64
04	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	80	9	5424	2	Y	26	30 1	60
05	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	186	1	7316	2	Y	95	5 1	150
06	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	29	9	5959	2	Y	78	176 1	52
07	4991 X	4655	-0-	-336	-0-	220	1	4390	2	Y	48		100
						86	9						
						212	1						
						53	9						

MEADOWS 5		WELL #:		29H	RRCID ->	262853	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	11253 - 14078	
02	6048 X	6011	-0-	-37	-0-	700	1	5214	2	Y	88	48 1	180
03	6696 X	6613	-0-	-83	-0-	97	9	5705	2	Y	117	212 1	85
04	6480 X	4918	-0-	-1562	-0-	779	1	4086	2	Y	87	42 1	130
05	6696 X	6586	-0-	-110	-0-	129	9	5715	2	Y	94	36 1	188
06	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	736	1	5796	2	Y	134	252 1	70
07	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	96	9	6157	2	Y	83		153
						768	1						
						103	9						
						735	1						
						147	9						
						750	1						
						91	9						

BUFFALO WALLOW SWD 3		WELL #:		1	RRCID ->	263322	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	4742 - 5932	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	4533	1	14923	2	Y	143	13 8	279
							157	9						
03		18457 X	18457	-0-	-0-	-0-	1092	1	17202	2	Y	148	160 1 11 8	256
							163	9						
04		16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	944	1	15828	2	Y	136	324 1 13 8	55
							150	9						
05		19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	1097	1	17920	2	Y	147		202
							162	9						
06		18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	1059	1	16818	2	Y	140	185 1 13 8	144
							154	9						
07		17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	1023	1	16683	2	Y	171	165 1 26 8	124
							188	9						

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953														
02		27176 X	4143	-0-	-23033	-0-	281	1	3724	2	Y	125	158 1 2 8	148
							138	9						
03		6851 X	3762	-0-	-3089	-0-	312	1	3315	2	Y	123	179 1 1 8	91
							135	9						
04		5940 X	3855	-0-	-2085	-0-	347	1	3381	2	Y	115	24 1	182
							127	9						
05		5208 X	4800	-0-	-408	-0-	376	1	4226	2	Y	180	178 1	184
							198	9						
06		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	376	1	4189	2	Y	197	177 1 1 8	203
							217	9						
07		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	371	1	4497	2	Y	257	343 1 3 8	114
							283	9						

WISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300														
02		10108 X	9462	-0-	-646	-0-	9352	2	110	9	N	100	183 1	100
							8908	2	109	9	N	99	1 1	198
03		11191 X	9017	-0-	-2174	-0-	16	1	9969	2	N	99	184 1	113
							109	9						
04		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	248	1	9666	2	N	80	1 1	192
							88	9						
05		10478 X	10002	-0-	-476	-0-	236	1	9416	2	N	82	3 1	271
							90	9						
06		10140 X	9742	-0-	-398	-0-	248	1	10274	2	N	27	168 1	130
							30	9						

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153														
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-		105
							232	2			N	-0-		105
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-		105
							287	2			N	-0-		105
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-		105
							269	2			N	-0-		105
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
											N	-0-		105
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
											N	-0-		105
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	308	1	1735	2	Y	30			160
							33	9							
03		1922 N	1787	-0-	-135	-0-	71	1	1713	2	Y	3			163
							3	9							
04		1860 N	1490	-0-	-370	-0-	1488	2		9	Y	2	2	8	163
05		1922 N	1570	-0-	-352	-0-	1523	2	47	9	Y	43	168	1	38
06		1740 N	1534	-0-	-206	-0-	1534	2			Y	-0-			38
07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	2	2	9	Y	2	2	8	38

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949															
02		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8300	2	281	9	Y	255	164	1	204
03		9393 X	9390	-0-	-3	-0-	9101	2	289	9	Y	263	354	1	111
04		9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9419	2	293	9	Y	266	181	1	193
05		9393 X	9375	-0-	-18	-0-	9101	2	274	9	Y	249	331	1	111
06		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	8763	2	245	9	Y	223	183	1	149
07		9114 X	9043	-0-	-71	-0-	8794	2	249	9	Y	226	170	1	201

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		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															
02		3696 X	2684	-0-	-1012	-0-	2556	2	128	9	Y	116	182	1	65
03		4092 X	3503	-0-	-589	-0-	576	1	2791	2	Y	124	6	8	183
							136	9							
04		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	471	1	4018	2	Y	116	176	1	117
							128	9							
05		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	556	1	4276	2	Y	123	168	1	72
							135	9							
06		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	551	1	4032	2	Y	131	6	8	197
							144	9							
07		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	521	1	4508	2	Y	172	184	1	173
							189	9							

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931															
02		11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	700	1	10734	2	Y	165	60	1	300
							182	9							
03		12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	763	1	11601	2	Y	66	179	1	187
							73	9							
04		11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	532	1	10965	2	Y	24			211
							26	9							
05		13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	769	1	12905	2	Y	10			221
							11	9							
06		13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	709	1	12419	2	Y	73	184	1	110
							80	9							
07		12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	750	1	11739	2	Y	120	47	1	183
							132	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY STATUS		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
LOTT 1		WELL #:		4H		RRCID -> 266498		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11646 - 16423	

02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	140	1	3682	2	Y	301	162	1 9 8 215
03	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	331	9	3362	2	Y	274	338	1 8 8 143
04	3690 X	2825	-0-	-865	-0-	155	1	2387	2	Y	262	357	1 11 8 37
05	3813 X	2978	-0-	-835	-0-	301	9	2545	2	Y	253	170	1 3 8 117
06	3420 X	2465	-0-	-955	-0-	150	1	2119	2	Y	178	168	1 2 8 125
07	3534 X	2877	-0-	-657	-0-	288	9	2542	2	Y	164	176	1 1 8 112

BROWN 8		WELL #:		4H		RRCID -> 266819		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 11589		PERF.11755 - 15823	

02	3640 X	3395	-0-	-245	-0-	155	1	72	9	Y	65		99
03	3875 X	2090	-0-	-1785	-0-	2054	2	36	9	Y	33		132
04	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	3563	2	59	9	Y	54	169	1 17
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3787	2	63	9	Y	57		74
06	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2356	2	33	9	Y	30		104
07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3824	2	58	9	Y	53		157

BACH 12		WELL #:		3H		RRCID -> 267170		COMPL. DATE 08/13/2011		TOTAL DEPTH 11702		PERF.11790 - 15603	

02	6104 X	5925	-0-	-179	-0-	5820	2	105	9	Y	95	1	8 142
03	6727 X	6627	-0-	-100	-0-	6518	2	109	9	Y	99	183	1 1 8 57
04	6390 X	6319	-0-	-71	-0-	6220	2	99	9	Y	90	2	8 145
05	6572 X	6157	-0-	-415	-0-	6084	2	73	9	Y	66	184	1 27
06	6330 X	5927	-0-	-403	-0-	5854	2	73	9	Y	66		93
07	6541 X	6314	-0-	-227	-0-	6226	2	88	9	Y	80		173

HONATH, D.H. 75		WELL #:		4H		RRCID -> 267205		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 11327		PERF.11347 - 15753	

02	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	140	1	10984	2	Y	145		227
03	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	160	9	1191	1	Y	161	363	1 25
04	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	177	9	1169	1	Y	153		178
05	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	1169	1	11572	2	Y	242	365	1 55
06	14220 X	12468	-0-	-1752	-0-	1097	1	11159	2	Y	183		238
07	14694 X	13045	-0-	-1649	-0-	266	9	1206	1	Y	150	353	1 35

MEEK, KAREN 71		WELL #:		3H		RRCID -> 267215		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 11086		PERF.11228 - 15763	

02	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	15	1	5773	2	Y	44		115
03	5921 X	5328	-0-	-593	-0-	48	9	5266	2	Y	41		156
04	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	17	1	5174	2	Y	35		191
05	6045 X	5972	-0-	-73	-0-	45	9	5139	2	Y	37	183	1 45
06	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	67	1	4756	2	Y	46		91
07	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	39	9	5143	2	Y	125	179	1 37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC THOMAS MEEK 76			//CONT.// //CONT.//	13147 285 073056	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H			RRCID -> 267218	COMPL. DATE 09/16/2011	TOTAL DEPTH 11326	PERF.11328	- 16093									
02	83573 X	16036	-0-	-67537	-0-	15	1	15871	2	Y	136					294
03	17081 X	16862	-0-	-219	-0-	150	9	16736	2	Y	99	184	1			209
04	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	109	9	16431	2	Y	170	185	1			194
05	17086 X	17086	-0-	-0-	-0-	17	1	16865	2	Y	185	155	1			224
06	16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	187	9	16406	2	Y	107	156	1			175
07	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	17	1	17061	2	Y	144	167	1			152
WELL #: 6H			RRCID -> 267853	COMPL. DATE 11/19/2011	TOTAL DEPTH 11532	PERF.11500	- 16220									
02	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	140	1	8160	2	Y	146	162	1	2	8	74
03	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	161	9	8766	2	Y	145	184	1	1	8	34
04	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	155	1	8224	2	Y	131	1	8			164
05	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	160	9	8469	2	Y	121	158	1			127
06	8640 X	7922	-0-	-718	-0-	150	1	7665	2	Y	97	169	1	1	8	54
07	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	107	9	8795	2	Y	120	2	8			172
WELL #: 2H			RRCID -> 267889	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 11858	PERF.12010	- 16703									
02	47139 X	8178	-0-	-38961	-0-	938	1	6932	2	N	280	356	1	18	8	186
03	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	308	9	9006	2	N	281	315	1	16	8	136
04	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	1040	1	8327	2	N	274	199	1	19	8	192
05	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	309	9	8555	2	N	295	352	1			135
06	10020 X	9526	-0-	-494	-0-	1014	1	8218	2	N	262	330	1	19	8	48
07	10354 X	9547	-0-	-807	-0-	301	9	8321	2	N	255	178	1	33	8	92
WELL #: 5H			RRCID -> 268256	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH 11477	PERF.11330	- 13073									
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WELL #: 2HR			RRCID -> 268635	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 11405	PERF.11500	- 16053									
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	567	2	2	9	N	2			93
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	638	2	4	9	N	4			97
04	660 N	453	-0-	-207	-0-	453	2			N	-0-			97
05	620 N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-			97
06	630 N	503	-0-	-127	-0-	503	2			N	-0-			97
07	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-			97

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3461	2	146	9	N	133			236
03	3658 X	2438	-0-	-1220	-0-	2351	2	87	9	N	79	162	1	153
04	3600 X	3508	-0-	-92	-0-	3379	2	129	9	N	117	214	1	56
05	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3641	2	147	9	N	134			190
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3644	2	136	9	N	124	167	1	147
07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3666	2	138	9	N	125	161	1	110

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

02	26940 X	4961	-0-	-21979	-0-	667	1	4156	2	N	125	10	8	167
03	6386 X	5897	-0-	-489	-0-	606	1	5116	2	N	159	161	1	159
04	6570 X	5093	-0-	-1477	-0-	605	1	4344	2	N	131	180	1	104
05	6789 X	5264	-0-	-1525	-0-	646	1	4500	2	N	107	184	1	27
06	6570 X	5053	-0-	-1517	-0-	613	1	4307	2	N	121	11	8	137
07	5890 X	5761	-0-	-129	-0-	683	1	4955	2	N	112	169	1	57

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1182	2	54	9	Y	49	178	1	74
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	479	1	1763	2	Y	47	5	8	116
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	448	1	1917	2	Y	44	6	8	154
05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	573	1	2032	2	Y	38			192
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	555	1	1951	2	Y	38	154	1	69
07	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	524	1	2157	2	Y	42	13	8	98

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

02	4144 X	4036	-0-	-108	-0-	396	1	3516	2	N	113	4	8	196
03	4588 X	3280	-0-	-1308	-0-	775	1	2407	2	N	89	178	1	103
04	4440 X	2780	-0-	-1660	-0-	738	1	1926	2	N	105	171	1	31
05	4588 X	2748	-0-	-1840	-0-	765	1	1873	2	N	100			131
06	4320 X	3482	-0-	-838	-0-	700	1	2693	2	N	81	170	1	36
07	4464 X	3897	-0-	-567	-0-	733	1	3037	2	N	115	11	8	140

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056											
JOHNSON 27				WELL #:	6H	RRCID ->	274285	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	12200 -	16551		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152 X	5049	-0-	-103	-0-	4907	2	142	9	N	129	180	1	9	8	145
03	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	637	1	5597	2	N	97	166	1	7	8	69
04	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	107	9	535	1	N	95	9	8			155
05	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	105	9	630	1	N	90	171	1			74
06	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	99	9	623	1	N	95	9	8			160
07	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	105	9	587	1	N	93	161	1	17	8	75
						102	9									

MEADOWS 31				WELL #:	5SL	RRCID ->	276113	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	11239 -	16062		
02	57756 X	8382	-0-	-49374	-0-	1191	1	6991	2	Y	182	30	1			405
03	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	200	9	1340	1	Y	220	412	1			213
04	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	242	9	1296	1	Y	167	35	1			345
05	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	184	9	1209	1	Y	133	283	1			195
06	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	146	9	1080	1	Y	124	36	1			283
07	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	136	9	1079	1	Y	52	178	1			157
						57	9									

MEADOWS 31 SL				WELL #:	6H	RRCID ->	276150	COMPL. DATE	11/06/2014	TOTAL DEPTH	11764	PERF.	11658 -	16337		
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 27				WELL #:	7SL	RRCID ->	276270	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	12137 -	16143		
02	31426 X	5497	-0-	-25929	-0-	5309	2	188	9	N	171	168	1	17	8	206
03	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	1298	1	4729	2	N	216	161	1	15	8	246
04	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	238	9	1108	1	N	189	173	1	16	8	246
05	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	208	9	1293	1	N	196	172	1			270
06	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	216	9	1124	1	N	202	182	1	15	8	275
07	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	222	9	1335	1	N	172	164	1	27	8	256
						189	9									

JOHNSON 27 SL				WELL #:	8H	RRCID ->	276273	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	11646 -	16353		
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	5	1	645	2	Y	22	28	1	24	
						24	9								
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1004	2	17	9	Y	15	24	1	15	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	26	18	1	23	
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	4	1	1768	2	Y	34	25	1	32	
						37	9								
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1835	2	44	9	Y	40	30	1	42	
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1840	2	43	9	Y	39	37	1	44	

 HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

02	30296 X	4860	-0-	-25436	-0-	1365	1	3338	2	Y	143	155	1	155
						157	9							
03	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	1550	1	4361	2	Y	149	159	1	145
						164	9							
04	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	1505	1	4752	2	Y	160	164	1	141
						176	9							
05	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	1549	1	4204	2	Y	147	150	1	138
						162	9							
06	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	1458	1	3689	2	Y	141	129	1	150
						155	9							
07	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	1410	1	4357	2	Y	130	131	1	149
						143	9							

 HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

02	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	647	1	7234	2	N	154	179	1	313
						169	9							
03	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	775	1	10005	2	N	178	179	1	312
						196	9							
04	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	748	1	9870	2	N	174	369	1	117
						191	9							
05	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	750	1	10046	2	N	178	170	1	125
						196	9							
06	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	725	1	8114	2	N	145	181	1	89
						160	9							
07	11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	684	1	10627	2	N	176			265
						194	9							

 PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

02	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	213	1	8195	2	N	133			199
						146	9							
03	8680 X	8641	-0-	-39	-0-	234	1	8283	2	N	113	194	1	118
						124	9							
04	8400 X	7711	-0-	-689	-0-	238	1	7331	2	N	129			247
						142	9							
05	8680 X	8126	-0-	-554	-0-	248	1	7792	2	N	78	197	1	128
						86	9							
06	8400 X	7590	-0-	-810	-0-	236	1	7262	2	N	84			212
						92	9							
07	8680 X	6238	-0-	-2442	-0-	208	1	5938	2	N	84			296
						92	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
PARNELL 7		WELL #: H 3SL		RRCID -> 280353		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 11575		PERF.11800 - 16218						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	30069 X	4695	-0-	-25374	-0-	1376	1	3146	2	N	157					478
03	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	1534	1	4421	2	N	104	383	1			199
04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	1494	1	4728	2	N	172					371
05	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	1535	1	5313	2	N	79	143	1			307
06	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	1380	1	4616	2	N	94					401
07	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	1531	1	4796	2	N	139	365	1			175
PARNELL 7 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 280377		COMPL. DATE 06/09/2015		TOTAL DEPTH 11391		PERF.11975 - 15659						
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH		WELL #: 6038H		RRCID -> 280462		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 11684		PERF.11960 - 16016						
02	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6246	2	153	9	N	139	184	1			119
03	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	2	1	8387	2	N	154	191	1			82
04	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	169	9	5	1	N	132					214
*05	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	145	9	4	1	N	117	174	1			157
*06	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	129	9	7583	2	N	104	170	1			91
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
PAUL, D. A. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 280532		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12415 - 16208						
02	2380 X	108	-0-	-2272	-0-	50	1	58	9	N	53					304
03	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	775	1	3712	2	N	219	198	1			325
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	241	9	750	1	N	156					481
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	760	1	2608	2	N	26	187	1			320
06	4590 X	2827	-0-	-1763	-0-	29	9	747	1	N	22	190	1			152
07	4743 X	3372	-0-	-1371	-0-	24	9	775	1	N	77					229
SMITH SL		WELL #: 7038H		RRCID -> 280549		COMPL. DATE 10/23/2015		TOTAL DEPTH 11544		PERF.11940 - 16177						
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		38500 X	28347	-0-	-10153	-0-	27833	2	514	9	N	467	544	1	97
03		42625 X	32996	-0-	-9629	-0-	2018	1	30481	2	N	452	359	1	190
04		41250 X	31878	-0-	-9372	-0-	1932	1	29456	2	N	445	360	1	275
05		35774 X	32685	-0-	-3089	-0-	2052	1	30102	2	N	483	528	1	230
06		31920 X	30440	-0-	-1480	-0-	1977	1	27932	2	N	483	533	1	180
07		32984 X	29825	-0-	-3159	-0-	2021	1	27393	2	N	374	357	1	197
							411	9							
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX				WELL #:	2H	RRCID ->	290828	COMPL. DATE	10/27/2020	TOTAL DEPTH	11463	PERF.11784	- 21210		
02		65576 X	53515	-0-	-12061	-0-	52505	2	1010	9	N	918	734	1	367
03		69347 X	57886	-0-	-11461	-0-	56841	2	1045	9	N	950	1099	1	218
04		64950 X	53495	-0-	-11455	-0-	52564	2	931	9	N	846	887	1	177
05		64294 X	54333	-0-	-9961	-0-	53357	2	976	9	N	887	712	1	352
06		58530 X	51401	-0-	-7129	-0-	50466	2	935	9	N	850	915	1	287
07		59241 X	51270	-0-	-7971	-0-	50445	2	825	9	N	750	902	1	135
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX				WELL #:	1H	RRCID ->	290993	COMPL. DATE	10/28/2020	TOTAL DEPTH	11511	PERF.11780	- 19496		
02		258277 X	44110	-0-	-214167	-0-	43266	2	844	9	N	767	542	1	448
03		57505 X	46943	-0-	-10562	-0-	46144	2	799	9	N	726	1024	1	150
04		53460 X	44279	-0-	-9181	-0-	43575	2	704	9	N	640	540	1	250
05		52855 X	41088	-0-	-11767	-0-	40464	2	624	9	N	567	539	1	278
06		48720 X	43379	-0-	-5341	-0-	42723	2	656	9	N	596	676	1	198
07		48825 X	45044	-0-	-3781	-0-	44420	2	624	9	N	567	708	1	57
MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX				WELL #:	2H	RRCID ->	292611	COMPL. DATE	11/13/2021	TOTAL DEPTH	11449	PERF.11641	- 15883		
02		39396 X	23016	-0-	-16380	-0-	817	1	21837	2	N	329	362	1	107
03		38595 X	27046	-0-	-11549	-0-	362	9	840	1	N	351	368	1	90
04		35160 X	1302	-0-	-33858	-0-	840	1	255	9	N	232	169	1	153
05		34348 X	26093	-0-	-8255	-0-	386	9	1078	1	N	319	349	1	123
06		32850 X	26345	-0-	-6505	-0-	1047	1	24664	2	N	287	182	1	228
07		27032 X	NO RPT	-0-	-27032	-0-	351	9	1050	1	N	287	182	1	228
							316	9			N	NO RPT			228
MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX				WELL #:	1H	RRCID ->	292672	COMPL. DATE	11/13/2021	TOTAL DEPTH	11700	PERF.12074	- 19185		
02		59444 X	46640	-0-	-12804	-0-	45888	2	752	9	N	684	727	1	205
03		63395 X	49744	-0-	-13651	-0-	49003	2	741	9	N	674	739	1	140
04		66366 X	66366	-0-	-0-	-0-	65687	2	679	9	N	617	547	1	210
05		55645 X	44831	-0-	-10814	-0-	44161	2	670	9	N	609	531	1	288
06		50760 X	38470	-0-	-12290	-0-	37876	2	594	9	N	540	733	1	95
07		68572 X	NO RPT	-0-	-68572	-0-					N	NO RPT			95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
LOLA 235		WELL #: 14H		RRCID -> 261115		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
07	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								
02	14B2	EXT	171	-0-	171	2044	171	3		N	-0-					52
03	14B2	EXT	12	-0-	12	2056	12	3		N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2056				N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2056				N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2056				N	-0-					52
07	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								
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
07	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								
02	8636	X	1699	-0-	-6937	-0-	1638	3	61	9	N	55				121
03	2108	X	2037	-0-	-71	-0-	2002	3	35	9	N	32				153
04	2040	X	1580	-0-	-460	-0-	1554	3	26	9	N	24				177
05	1705	X	1682	-0-	-23	-0-	1653	3	29	9	N	26				203
06	1980	N	1102	-0-	-878	-0-	1102	3			N	-0-				203
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT				203

CROWN PETROLEUM CORP. THOMAS MEEK 76		WELL #: 7601		RRCID -> 165787		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019								
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					90

THOMAS MEEK 76		WELL #: 3H		RRCID -> 277927		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446								
02	39834	X	13387	-0-	-26447	-0-	13270	3	117	9	N	106	189	1		103
03	13857	X	11693	-0-	-2164	-0-	11575	3	118	9	N	107				210
04	13290	X	8052	-0-	-5238	-0-	7953	3	99	9	N	90	194	1		106
05	13733	X	10388	-0-	-3345	-0-	10221	3	167	9	N	152				258
06	14340	X	10589	-0-	-3751	-0-	10487	3	102	9	N	93	192	1		159
07	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT				159

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610								
BOUCHIER				WELL #: 1234	RRCID -> 210168	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11352	- 12906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	248 N	96	-0-	-152	-0-	56	3	40	9	N	36	50
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	50
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	50
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
07	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	
02	5068 X	2002	-0-	-3066	-0-	2002	3			N	-0-	82
03	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	3			N	-0-	82
04	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7320	3	9	9	N	8	90
05	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5814	3	20	9	N	18	108
06	6450 X	3752	-0-	-2698	-0-	3667	3	85	9	N	77	185
*07	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6685	3	77	9	N	70	182 1 73

HEFLEY				WELL #: 9002H	RRCID -> 266242	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11631	- 15048	
02	1596 N	950	-0-	-646	-0-	950	3			N	-0-	77
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-	77
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	956	3	132	9	N	120	197
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1491	3	34	9	N	31	170 1 58
06	2100 N	1228	-0-	-872	-0-	1198	3	30	9	N	27	85
*07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1356	3	19	9	N	17	102

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PRATER				WELL #: 3	RRCID -> 220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11088	- 12856	
02	2800 N	676	-0-	-2124	1053	28	1	648	2	N	-0-	143
03	1771 N	718	-0-	-1053	-0-	31	1	687	2	N	-0-	143
04	720 N	687	-0-	-33	-0-	30	1	657	2	N	-0-	143
05	744 N	660	-0-	-84	-0-	31	1	629	2	N	-0-	143
06	690 N	579	-0-	-111	-0-	30	1	549	2	N	-0-	143
07	713 N	628	-0-	-85	-0-	31	1	597	2	N	-0-	143

PRATER				WELL #: 4H	RRCID -> 254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	11162	PERF.11512	- 13245	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59

HOOVER "52"				WELL #: 521H	RRCID -> 263237	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11238	- 15150	
02	672 N	585	-0-	-87	-0-	25	1	559	2	N	1	181 1 67
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	N	39	106
04	810 N	801	-0-	-9	-0-	30	1	754	2	N	15	121
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	17	9	31	1	N	5	126
06	780 N	696	-0-	-84	-0-	6	9	27	1	N	21	147
07	837 N	753	-0-	-84	-0-	23	9	31	1	N	4	151
						4	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PARNELL 7		WELL #:		1HW	RRCID ->	276223	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	11836 -	15797
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1232 N	1076	-0-	-156	-0-	28 1	1048 2	N	-0-			159
03		1302 N	1222	-0-	-80	-0-	31 1	1185 2	N	5			164
							6 9						
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	30 1	1145 2	N	17			181
							19 9						
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	31 1	1186 2	N	18			199
							20 9						
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	30 1	1150 2	N	11			210
							12 9						
07		1240 N	1210	-0-	-30	-0-	31 1	1176 2	N	3	181 1		32
							3 9						

PARNELL 7		WELL #:		2HW	RRCID ->	276560	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	12257 -	15355
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225

YARNOLD 42		WELL #:		1HW	RRCID ->	278398	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	11559 -	15655
02		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	28 1	3266 2	N	69			229
							76 9						
03		3565 X	3385	-0-	-180	-0-	31 1	3264 2	N	82	200 1		111
							90 9						
04		3420 X	3294	-0-	-126	-0-	30 1	3186 2	N	71			182
							78 9						
05		3720 X	3303	-0-	-417	-0-	31 1	3194 2	N	71			253
							78 9						
06		3600 X	3189	-0-	-411	-0-	30 1	3069 2	N	82	195 1		140
							90 9						
07		3720 X	3251	-0-	-469	-0-	30 1	3100 2	N	110			250
							121 9						

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		WELL #:		1	RRCID ->	194375	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	4610 -	5110
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-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		0 K	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
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-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
RAMP 26				WELL #: 1	RRCID -> 064582	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 19650	PERF.11729	- 11784					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	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					
02	2800 N	961	-0-	-1839	2248	961	2			N	-0-			12
03	3100 N	1110	-0-	-1990	258	1110	2			N	-0-			12
04	1324 N	1066	-0-	-258	-0-	1065	2	1	9	N	1			13
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1079	2	10	9	N	9			22
06	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			N	-0-			22
07	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1016	2	9	9	N	8			30

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1	RRCID -> 182344	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 14804	PERF.11335	- 11507					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RAMP				WELL #: 2	RRCID -> 185049	COMPL. DATE 07/13/2009	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11046	- 12957					
02	2800 N	842	-0-	-1958	2419	840	2	2	9	N	2			57
03	3100 N	939	-0-	-2161	258	930	2	9	9	N	8			65
04	1231 N	973	-0-	-258	-0-	970	2	3	9	N	3			68
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	N	2	58	1	12
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	N	3			15
07	992 N	940	-0-	-52	-0-	937	2	3	9	N	3			18

BARKER				WELL #: 3053	RRCID -> 190642	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 11775	PERF.11407	- 11669					
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-			25
03	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1172	2	19	9	Y	17			42
04	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1068	2	8	9	Y	7			49
05	567 X	567	-0-	-0-	-0-	560	2	7	9	Y	6			55
06	1140 X	839	-0-	-301	-0-	831	2	8	9	Y	7	24	1	38
07	1178 X	810	-0-	-368	-0-	800	2	10	9	Y	9			47

WALSER				WELL #: 1	RRCID -> 196515	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH 13020	PERF.11085	- 11154					
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BARKER		WELL #: 4053		RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	11186 - 12100	
02	4778 X	896	-0-	-3882	-0-	896	2	Y	-0-			1
03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	Y	-0-			1
04	1080 X	1060	-0-	-20	-0-	1060	2	Y	-0-			1
05	1116 X	1042	-0-	-74	-0-	1042	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1110 X	530	-0-	-580	-0-	530	2	Y	-0-			-0-
07	1147 X	687	-0-	-460	-0-	687	2	Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 2052		RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.	11274 - 12305	
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	7			11
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-			11
*10	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2	Y	-0-			11
*11	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2	Y	-0-			11
*12	372 X	287	-0-	-85	-0-	287	2	Y	-0-			11
*01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2	Y	-0-			11
*02	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-			11
*03	310 X	246	-0-	-64	-0-	246	2	Y	-0-			11
*04	450 X	268	-0-	-182	-0-	268	2	Y	-0-			11
*05	465 X	320	-0-	-145	-0-	320	2	Y	-0-			11
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	-0-			11
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	18			29

BARKER		WELL #: 5053		RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	11170 - 12150	
02	4374 X	926	-0-	-3448	-0-	903	2	Y	21			168
03	1023 X	702	-0-	-321	-0-	690	2	Y	11			179
04	990 X	657	-0-	-333	-0-	638	2	Y	17	151	1	45
05	1023 X	741	-0-	-282	-0-	732	2	Y	8	38	1	15
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	556	2	Y	14			29
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	14			43

WISE, JOHN C.		WELL #: 3052		RRCID ->	201179	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11269 - 12398	
02	2374 N	-0-	-0-	-2374	-0-			Y	-0-			-0-
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	2	Y	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	318	-0-	318	318	318	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	268	-0-	268	586	268	2	Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #: 6053		RRCID ->	202524	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	12588	PERF.	11278 - 12411	
02	4457 X	735	-0-	-3722	-0-	735	2	Y	-0-			6
03	1426 X	675	-0-	-751	-0-	675	2	Y	-0-			6
04	1380 X	541	-0-	-839	-0-	540	2	Y	1			7
05	1426 X	1107	-0-	-319	-0-	1107	2	Y	-0-	6	1	1
06	900 X	192	-0-	-708	-0-	192	2	Y	-0-	1	5	-0-
07	806 X	790	-0-	-16	-0-	789	2	Y	1			1

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		JOHNSON, L.A.		WELL #: 5059		RRCID -> 203652	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 12245	PERF.11187 - 11998	CNTY: HEMPHILL
02	1258 N	572	-0-	-686	-0-	142 1	416 2	N	13			160
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	96 1	482 2	N	11	148 1		23
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	85 1	471 2	N	4			27
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	44 1	317 2	N	25	12 1		40
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	34 1	283 2	N	5			45
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	67 1	490 2	N	27			72

BARKER		WELL #: 1053		RRCID -> 204301		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12314		PERF.11230 - 12139		
02	1311 X	418	-0-	-893	-0-	405 2	13 9	Y	12			81
03	310 X	239	-0-	-71	-0-	230 2	9 9	Y	8			89
04	300 X	277	-0-	-23	-0-	263 2	14 9	Y	13	66 1		36
05	465 X	302	-0-	-163	-0-	291 2	11 9	Y	10	33 1		13
06	450 X	310	-0-	-140	-0-	296 2	14 9	Y	13			26
07	465 X	189	-0-	-276	-0-	182 2	7 9	Y	6			32

BARKER		WELL #: 9053		RRCID -> 204302		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 12316		PERF.11050 - 12110		
02	560 X	496	-0-	-64	-0-	496 2		Y	-0-			61
03	775 X	624	-0-	-151	-0-	624 2		Y	-0-			61
04	750 X	411	-0-	-339	-0-	411 2		Y	-0-			61
05	775 X	666	-0-	-109	-0-	666 2		Y	-0-			61
06	630 X	410	-0-	-220	-0-	410 2		Y	-0-			61
07	620 X	605	-0-	-15	-0-	605 2		Y	-0-			61

JOHNSON, L. A.		WELL #: 3059H		RRCID -> 204612		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 11402		PERF.11514 - 15579		
02	33396 X	6369	-0-	-27027	-0-	797 1	5478 2	Y	85	121 1		136
03	7688 X	5552	-0-	-2136	-0-	94 9	943 1	Y	91	141 1		86
04	7440 X	4262	-0-	-3178	-0-	100 9	849 1	Y	76			162
05	7192 X	5710	-0-	-1482	-0-	84 9	1034 1	Y	68	135 1		95
06	6810 X	5902	-0-	-908	-0-	75 9	993 1	Y	76	42 1		129
07	7037 X	5426	-0-	-1611	-0-	84 9	995 1	Y	68	105 1		92

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1T		RRCID -> 205071		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11615 - 11625		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		7052	RRCID ->	207646	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11329	- 12181
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2200 N	434	-0-	-1766	-0-	434	2		N	-0-		187
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-		187
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		187
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-		187
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		187
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		187

BARKER		WELL #:		1253	RRCID ->	208371	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12290	PERF.11413	- 12105
02	1054 X	158	-0-	-896	-0-	143	2	15	9	Y	14	82
03	279 X	164	-0-	-115	-0-	152	2	12	9	Y	11	93
04	210 X	171	-0-	-39	-0-	163	2	8	9	Y	7	32
05	217 X	213	-0-	-4	-0-	212	2	1	9	Y	1	33
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	35
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	315	2	7	9	Y	6	41

BARKER		WELL #:		8053	RRCID ->	208372	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11286	- 12110
02	793 X	793	-0-	-0-	-0-	786	2	7	9	Y	6	68
03	527 X	319	-0-	-208	-0-	318	2	1	9	Y	1	69
04	510 X	189	-0-	-321	-0-	185	2	4	9	Y	4	33
05	868 X	3	-0-	-865	-0-	1	2	2	9	Y	2	10
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	10
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	10

WISE, JOHN C.		WELL #:		6052	RRCID ->	208373	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	12284	PERF.11298	- 12117
02	1638 N	281	-0-	-1357	-0-	281	2		Y	-0-		116
03	372 N	169	-0-	-203	-0-	169	2		Y	-0-		116
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2		Y	-0-	22	94
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-		94
06	360 X	301	-0-	-59	-0-	301	2		Y	-0-		94
07	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-		94

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051	RRCID ->	208374	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	12269	PERF.10991	- 12102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048	RRCID ->	209147	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.10948	- 12739
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	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 #: 1153		RRCID -> 209150		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2103 X	493	-0-	-1610	-0-	440	2	53 9	Y	48	125
03	558 X	222	-0-	-336	-0-	198	2	24 9	Y	22	147
04	390 X	327	-0-	-63	-0-	326	2	1 9	Y	1	34
05	558 X	369	-0-	-189	-0-	365	2	4 9	Y	4	3
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1 9	Y	1	4
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3 9	Y	3	7

PEAK-BOURASSA		WELL #: 207		RRCID -> 209151		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

WISE, JOHN C		WELL #: 5052		RRCID -> 209154		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82
07	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			
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-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	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			
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
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

WISE, JOHN C		WELL #: 8052		RRCID -> 209944		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515			
02	336 N	190	-0-	-146	-0-	177	2	13 9	N	12	120
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	83	2	13 9	N	12	132
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3 9	N	3	38
05	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2		N	-0-	38
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-	38
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	38

WISE, JOHN C.		WELL #: 6052 A		RRCID -> 211236		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	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 #:		4051	RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13878	PERF.11470 - 13537	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	1106 X	418	-0-	-688	-0-	418	2					126
03	300 X	300	-0-	-0-	-0-	285	2	15	9			140
04	480 X	37	-0-	-443	-0-	37	2					140
05	496 X	23	-0-	-473	-0-	23	2					140
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	461	2	45	9			181
07	567 X	567	-0-	-0-	-0-	552	2	15	9	14	167 1	28

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		5051	RRCID ->	211242	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11197 - 13526	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	8	-0-	8	8	8	2					-0-
05	T. A.	25	-0-	25	33	25	2					-0-
06	T. A.	32	-0-	32	65	32	2					-0-
07	96 X	31	-0-	-65	-0-	31	2					-0-

WALSER		WELL #:		5030	RRCID ->	211363	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10950 - 12508	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HELTON		WELL #:		3060	RRCID ->	211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11190 - 13658	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HELTON		WELL #:		4060	RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10886 - 13238	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152	RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11431 - 13340	
02	1254 X	303	-0-	-951	-0-	289	2	14	9			53
03	248 X	241	-0-	-7	-0-	223	2	18	9			39
04	294 X	294	-0-	-0-	-0-	273	2	21	9			19
05	341 X	296	-0-	-45	-0-	249	2	47	9			20
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	211	2	35	9			52
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	222	2	59	9	54	65 1	41

PEAK-WALSER		WELL #:		2029	RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11091 - 12225	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WISE, JOHN C.		WELL #:		1252	RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11413	-	13389	
02	1510 X	314	-0-	-1196	-0-	303	2	11	9	Y	10				83
03	496 X	200	-0-	-296	-0-	199	2	1	9	Y	1				84
04	480 X	249	-0-	-231	-0-	247	2	2	9	Y	2	45	1		41
05	496 X	463	-0-	-33	-0-	450	2	13	9	Y	12				53
06	330 X	139	-0-	-191	-0-	136	2	3	9	Y	3	35	1		21
07	341 X	316	-0-	-25	-0-	307	2	9	9	Y	8				29

BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11301	-	12112	
02	2100 N	362	-0-	-1738	-0-	362	2			Y	-0-				-0-
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-				-0-
04	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-				-0-
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-				-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-				-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-				-0-

THOMAS 47		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	10935	-	12601	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11378	-	13514	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11451	-	13536	
02	522 N	112	-0-	-410	-0-	112	2			Y	-0-				57
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-				57
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				57
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				57
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				57
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				57

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11314	-	13513	
02	645 N	174	-0-	-471	-0-	174	2			Y	-0-				121
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-				121
04	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2			Y	-0-				121
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-	3	5		118
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-				118
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	259	2	20	9	Y	18				136

WALSER		WELL #:		1230	RRCID ->	211815	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11034	-	11396	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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									
WALSER		WELL #:		3030	RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048	- 12796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	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	
02	2800 N	582	-0-	-2218	-0-	75	503 2	79 9	Y	72		109	
03	620 N	545	-0-	-75	-0-		536 2	9 9	Y	8		117	
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-		541 2	101 9	Y	92	81 1	128	
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-		619 2	123 9	Y	112		240	
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-		509 2	10 9	Y	9	183 1	66	
07	496 N	481	-0-	-15	-0-		481 2		Y	-0-		66	

WALSER		WELL #:		4030	RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804	- 12663	
02	1946 X	489	-0-	-1457	-0-	489 2			Y	-0-		49	
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	841 2	19 9		Y	17		66	
04	570 X	510	-0-	-60	-0-	510 2			Y	-0-		66	
05	760 X	760	-0-	-0-	-0-	670 2	90 9		Y	82		148	
06	840 X	291	-0-	-549	-0-	289 2	2 9		Y	2	103 1	47	
07	868 X	483	-0-	-385	-0-	483 2			Y	-0-		47	

PEAK-WALSER		WELL #:		5029	RRCID ->	211819	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020	- 12726	
02	2341 X	317	-0-	-2024	-0-	310 2	7 9		Y	6		26	
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-		26	
04	810 X	175	-0-	-635	-0-	173 2	2 9		Y	2	25 1	3	
05	465 X	154	-0-	-311	-0-	154 2			Y	-0-		3	
06	T. A.	93	-0-	93	93	93 2			Y	-0-		3	
07	T. A.	43	-0-	43	136	43 2			Y	-0-		3	

PEAK-WALSER		WELL #:		8029	RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	- 12849	
02	616 N	523	-0-	-93	-0-	370 2	153 9		Y	139		165	
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-		165	
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	875 2	51 9		Y	46	156 1	55	
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	914 2	7 9		Y	6		61	
06	T. A.	782	-0-	782	782	782 2			Y	-0-		61	
07	T. A.	624	-0-	624	1406	624 2			Y	-0-		61	

BARKER		WELL #:		3053A	RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	- 13312	
02	1008 X	65	-0-	-943	-0-	65 2			Y	-0-		79	
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	545 2	26 9		Y	24		103	
04	791 X	791	-0-	-0-	-0-	769 2	22 9		Y	20		123	
05	388 X	388	-0-	-0-	-0-	374 2	14 9		Y	13		136	
06	540 X	61	-0-	-479	-0-	58 2	3 9		Y	3	59 1	80	
07	806 X	191	-0-	-615	-0-	182 2	9 9		Y	8		88	

BARKER		WELL #:		4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	- 13318	
02	1355 N	205	-0-	-1150	-0-	197 2	8 9		Y	7		73	
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	329 2	7 9		Y	6		79	
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	363 2	13 9		Y	12		91	
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	331 2	19 9		Y	17	86 1	22	
06	330 N	196	-0-	-134	-0-	193 2	3 9		Y	3		25	
07	403 N	242	-0-	-161	-0-	229 2	13 9		Y	12		37	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.	10763	-	12652
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	10893	-	12674	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11081	-	13426	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145	145					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145	145					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145	145					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145	145					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145	145					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145	145					Y	-0-			-0-

WALSER		WELL #:		2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	11024	-	12746	
02	2800 N	636	-0-	-2164	361	602	2	34	9	Y	31				38
03	1107 N	746	-0-	-361	-0-	744	2	2	9	Y	2				40
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	603	2	44	9	Y	40				80
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	687	2	47	9	Y	43				123
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	620	2	34	9	Y	31	137	1		17
07	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-				17

WISE, JOHN C.		WELL #:		1752	RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11018	-	13360	
02	1437 X	370	-0-	-1067	-0-	360	2	10	9	Y	9				254
03	434 X	330	-0-	-104	-0-	328	2	2	9	Y	2	196	1		60
04	420 X	181	-0-	-239	-0-	178	2	3	9	Y	3				63
05	434 X	284	-0-	-150	-0-	284	2			Y	-0-	40	1		23
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	301	2	10	9	Y	9				32
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	490	2	14	9	Y	13				45

HELTON		WELL #:		2060	RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11243	-	12617	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BARKER		WELL #: 1353		RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11234	-	13309
02	1600 X	285	-0-	-1315	-0-	285	2	Y	-0-			9
03	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2	Y	-0-	9	1	-0-
04	420 X	333	-0-	-87	-0-	326	2	Y	6			6
05	622 X	622	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	20	19	1	7
06	420 X	321	-0-	-99	-0-	314	2	Y	6			13
07	549 X	549	-0-	-0-	-0-	540	2	Y	8			21

PEAK-WALSER		WELL #: 3029A		RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11060	-	12789
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1652		RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11348	-	13343
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1652A		RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11364	-	13335
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	6454 X	1110	-0-	-5344	-0-	1088	2	Y	20			266
03	1674 X	1226	-0-	-448	-0-	1186	2	Y	36	173	1	129
04	1620 X	891	-0-	-729	-0-	878	2	Y	12	107	1	34
05	1674 X	1295	-0-	-379	-0-	1249	2	Y	42			76
06	1380 X	1182	-0-	-198	-0-	1143	2	Y	35			111
07	1240 X	1107	-0-	-133	-0-	1078	2	Y	26			137

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1448A		RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10973	-	12664
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	460 X	-0-	-0-	-460	-0-			Y	-0-			6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	5	1	13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WISE, JOHN C.		WELL #:		4052	RRCID ->	213800	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	13566	PERF.11464	- 13394	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2066 X	571	-0-	-1495	-0-	550 2	21 9	Y		19			99
03	465 X	433	-0-	-32	-0-	431 2	2 9	Y		2			101
04	450 X	244	-0-	-206	-0-	243 2	1 9	Y		1	43 1		59
05	629 X	629	-0-	-0-	-0-	619 2	10 9	Y		9	19 1		49
06	420 N	269	-0-	-151	-0-	261 2	8 9	Y		7	31 1		25
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	403 2	11 9	Y		10			35

BARKER		WELL #:		1653	RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.11320	- 13329	
02	3974 X	889	-0-	-3085	-0-	877 2	12 9	Y		11			44
03	837 X	720	-0-	-117	-0-	710 2	10 9	Y		9			53
04	810 X	722	-0-	-88	-0-	718 2	4 9	Y		4			57
05	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1228 2	8 9	Y		7	41 1		23
06	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1420 2	6 9	Y		5			28
07	992 X	930	-0-	-62	-0-	923 2	7 9	Y		6			34

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.10973	- 13447	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	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	
02	843 N	298	-0-	-545	-0-	267 2	31 9	N		28			60
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	197 2	24 9	N		22			82
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	138 2	17 9	N		15			97
05	341 N	85	-0-	-256	-0-	77 2	8 9	N		7			104
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N		-0-			104
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	209 2	14 9	N		13			117

BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.11359	- 13350	
02	785 N	132	-0-	-653	-0-	132 2		Y		-0-			117
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	101 2	8 9	Y		7			124
04	240 N	80	-0-	-160	-0-	80 2		Y		-0-			124
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		Y		-0-	52 1		72
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y		-0-			72
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	Y		1			73

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.11011	- 12866	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		20	72 1		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			34

M O		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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995	- 12747

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361	- 13688
02	2800 N	779	-0-	-2021	2623	698 2	81 9	Y	74			325
03	3100 N	992	-0-	-2108	515	859 2	133 9	Y	121	165 1		281
04	1262 N	747	-0-	-515	-0-	667 2	80 9	Y	73	250 1		104
05	868 N	793	-0-	-75	-0-	646 2	147 9	Y	134	133 1		105
06	960 N	388	-0-	-572	-0-	319 2	69 9	Y	63			168
07	775 N	558	-0-	-217	-0-	504 2	54 9	Y	49	126 1		91

WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119	- 14215
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122

HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286	- 13277
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112	- 13149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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									
HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	11281 - 11659	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2232 N	356	-0-	-1876	-0-	348	2	8	9	N	7		52
03	682 N	570	-0-	-112	-0-	564	2	6	9	N	5		57
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-		57
05	403 N	275	-0-	-128	-0-	266	2	9	9	N	8		65
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		65
07	527 N	334	-0-	-193	-0-	332	2	2	9	N	2		67

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10968 - 12640	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	27 1	27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
07	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	
02	DLQ G-10	1568	-0-	1568	5330	1450	2	118	9	Y	107		340
03	DLQ G-10	1308	-0-	1308	6638	1271	2	37	9	Y	34	196 1	178
04	DLQ G-10	525	-0-	525	7163	507	2	18	9	Y	16		194
05	DLQ G-10	747	-0-	747	7910	703	2	44	9	Y	40	102 1	132
06	9563 X	1653	-0-	-7910	-0-	1578	2	75	9	Y	68		200
07	1736 X	927	-0-	-809	-0-	909	2	18	9	Y	16	171 1	45

HELTON		WELL #:		8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11574 - 13624	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	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	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 1	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

PEAK BOURASSA		WELL #:		1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10974 - 12743	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

WISE, JOHN C.		WELL #:		3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11330 - 13361	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		74

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BUCKTHAL		WELL #: 1025		RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	10808 - 11155		
02	2800 N	2178	-0-	-622	6456	2114	2	64	9	N	58	113 1	18
03	3100 N	2272	-0-	-828	5628	2272	2			N	-0-		18
04	3000 N	2106	-0-	-894	4734	2102	2	4	9	N	4		22
05	3100 N	2137	-0-	-963	3771	2137	2			N	-0-		22
06	3000 N	1830	-0-	-1170	2601	1830	2			N	-0-		22
07	3100 N	2134	-0-	-966	1635	2122	2	12	9	N	11		33

HELTON		WELL #: 9060		RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11308 - 13579		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	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		
02	1990 N	-0-	-0-	-1990	-0-					N	-0-		117
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-		117
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		117
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	91 1	26
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	2	1	9	N	1		27
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	966	2	12	9	N	11		38

JOHNSON, L.A.		WELL #: 1059		RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11238 - 13251		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048A		RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	10922 - 12409		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	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		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		185
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		185
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	109 1	76
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 5	75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		75

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HELTON		WELL #:		4060A	RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11344	-	13461		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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		

02	19535 X	3257	-0-	-16278	-0-	793	1	2402	2	Y	56	79	1			90
						62	9									
03	4588 X	3206	-0-	-1382	-0-	870	1	2270	2	Y	60	93	1			57
						66	9									
04	3960 X	3104	-0-	-856	-0-	850	1	2198	2	Y	51					108
						56	9									
05	4061 X	3485	-0-	-576	-0-	873	1	2562	2	Y	45	90	1			63
						50	9									
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	847	1	2610	2	Y	52	28	1			87
						57	9									
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	878	1	2396	2	Y	46	70	1			63
						51	9									

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452A	RRCID ->	219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11365	-	13375		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 -> 219027		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	1		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1352A		RRCID -> 219082		COMPL. DATE 03/05/2013			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30

WISE, JOHN C.		WELL #: 8052A		RRCID -> 219083		COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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						
02	3628 X	521	-0-	-3107	-0-	513	2	8	9	Y	7				53
03	1054 X	994	-0-	-60	-0-	982	2	12	9	Y	11				64
04	1020 X	495	-0-	-525	-0-	467	2	28	9	Y	25				89
05	930 X	889	-0-	-41	-0-	869	2	20	9	Y	18				107
06	960 X	435	-0-	-525	-0-	429	2	6	9	Y	5				112
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	10	89	1		33

BARKER		WELL #: 7053A		RRCID -> 219450		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353						
02	2788 X	545	-0-	-2243	-0-	545	2			Y	-0-				142
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-				142
04	570 X	286	-0-	-284	-0-	284	2	2	9	Y	2				144
05	589 X	450	-0-	-139	-0-	450	2			Y	-0-	97	1		47
06	600 X	516	-0-	-84	-0-	515	2	1	9	Y	1				48
07	620 X	384	-0-	-236	-0-	377	2	7	9	Y	6				54

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1648A		RRCID -> 220007		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382	-	13502
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11240	-	13587
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.11367	-	13333
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-			-0-
07	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
02	3944 X	547	-0-	-3397	-0-	524	2	23 9	Y	21			217
03	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1082	2	44 9	Y	40	184 1		73
04	1080 X	544	-0-	-536	-0-	530	2	14 9	Y	13			86
05	1116 X	1074	-0-	-42	-0-	1067	2	7 9	Y	6	54 1		38
06	1080 X	409	-0-	-671	-0-	402	2	7 9	Y	6			44
07	1116 X	740	-0-	-376	-0-	729	2	11 9	Y	10			54

BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288	-	13299
02	3961 X	743	-0-	-3218	-0-	733	2	10 9	Y	9			95
03	930 X	586	-0-	-344	-0-	580	2	6 9	Y	5			100
04	810 X	706	-0-	-104	-0-	700	2	6 9	Y	5			105
05	922 X	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17 9	Y	15	100 1		20
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		Y	-0-			20
07	744 N	739	-0-	-5	-0-	710	2	29 9	Y	26			46

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898	-	12439
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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 #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298	- 13331	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	5070 X	1264	-0-	-3806	-0-	1252	2	12	9	Y	11		67
03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1398	2	9	9	Y	8		75
04	960 X	779	-0-	-181	-0-	775	2	4	9	Y	4		79
05	1395 X	1300	-0-	-95	-0-	1292	2	8	9	Y	7	57 1	29
06	1350 X	1014	-0-	-336	-0-	1011	2	3	9	Y	3		32
07	1395 X	1246	-0-	-149	-0-	1243	2	3	9	Y	3		35

WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11010	- 12581	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11410	- 13477	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BARKER		WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11337	- 13323	
02	252 X	74	-0-	-178	-0-	67	2	7	9	Y	6		79
03	124 X	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-		79
04	90 X	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-	42 1	37
05	93 X	63	-0-	-30	-0-	49	2	14	9	Y	13	23 1	27
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-		27
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-		27

PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10935	- 12680	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11330	-	13330
02	3010 X	590	-0-	-2420	-0-	587	2	3	9	Y	3		40
03	775 X	617	-0-	-158	-0-	610	2	7	9	Y	6	26 1	20
04	690 X	418	-0-	-272	-0-	416	2	2	9	Y	2	16 1	6
05	713 X	648	-0-	-65	-0-	639	2	9	9	Y	8		14
06	690 X	404	-0-	-286	-0-	396	2	8	9	Y	7		21
07	655 X	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	Y	5		26

BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.11310	-	13292
02	4532 X	619	-0-	-3913	-0-	605	2	14	9	Y	13		101
03	961 X	833	-0-	-128	-0-	814	2	19	9	Y	17		118
04	1170 X	969	-0-	-201	-0-	955	2	14	9	Y	13	87 1	44
05	1209 X	892	-0-	-317	-0-	879	2	13	9	Y	12	38 1	18
06	1170 X	1049	-0-	-121	-0-	1026	2	23	9	Y	21		39
07	992 X	631	-0-	-361	-0-	623	2	8	9	Y	7		46

PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11015	-	12683
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11263	-	13607
02	DLQ G-10	87	-0-	87	546	83	2	4	9	Y	4		47
03	DLQ G-10	90	-0-	90	636	68	2	22	9	Y	20		67
04	DLQ G-10	36	-0-	36	672	29	2	7	9	Y	6		73
05	DLQ G-10	245	-0-	245	917	231	2	14	9	Y	13		86
06	941 N	24	-0-	-917	-0-	21	2	3	9	Y	3		89
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	44	2	9	9	Y	8		97

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117	-	12849
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.	11345	-	13351	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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	
02	4020 X	450	-0-	-3570	-0-	450	2			Y	-0-				102
03	1705 X	696	-0-	-1009	-0-	689	2	7	9	Y	6				108
04	1650 X	297	-0-	-1353	-0-	291	2	6	9	Y	5	87	1		26
05	1705 X	920	-0-	-785	-0-	905	2	15	9	Y	14				40
06	690 X	354	-0-	-336	-0-	351	2	3	9	Y	3				43
07	682 X	630	-0-	-52	-0-	617	2	13	9	Y	12				55

BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.	11254	-	13305	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07	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	
02	6543 X	1113	-0-	-5430	-0-	1090	2	23	9	Y	21				168
03	1488 X	1294	-0-	-194	-0-	1282	2	12	9	Y	11				179
04	1440 X	1145	-0-	-295	-0-	1126	2	19	9	Y	17	151	1		45
05	1271 X	1259	-0-	-12	-0-	1250	2	9	9	Y	8	38	1		15
06	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1130	2	15	9	Y	14				29
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1166	2	15	9	Y	14				43

BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11330	-	13397	
02	2310 X	308	-0-	-2002	-0-	308	2			Y	-0-				83
03	527 X	383	-0-	-144	-0-	379	2	4	9	Y	4				87
04	600 X	394	-0-	-206	-0-	394	2			Y	-0-				87
05	620 X	382	-0-	-238	-0-	381	2	1	9	Y	1	37	1		51
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-				51
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-				51

DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10986	-	12669	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	10985	-	13486	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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							
JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11524 - 13533
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			26	1	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16

BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11292 - 13311
02	3179 X	634	-0-	-2545	-0-	625	2	9 9	Y	8	48
03	651 X	596	-0-	-55	-0-	583	2	13 9	Y	12	60
04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	816	2	3 9	Y	3	20
05	722 X	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1 9	Y	1	21
06	690 X	577	-0-	-113	-0-	573	2	4 9	Y	4	25
07	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3 9	Y	3	28

PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.11000 - 12670
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11116 - 12645
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.11252 - 13597
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11172 - 13295
02	4724 X	1111	-0-	-3613	-0-	1111	2		Y	-0-	-0-
03	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		Y	-0-	-0-
04	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1030	2	15 9	Y	14	14
05	1240 X	1118	-0-	-122	-0-	1085	2	33 9	Y	30	24
06	1200 X	888	-0-	-312	-0-	874	2	14 9	Y	13	37
07	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1475	2	37 9	Y	34	71

DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11037 - 12726
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
JOHN C. VISE		WELL #:		5052A	RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.	11380	-		13455		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	38	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
07	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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					24
07	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		
02	1668 N	84	-0-	-1584	-0-	75	2	9	9	Y		8					180
03	217 N	82	-0-	-135	-0-	80	2	2	9	Y		2					182
04	270 N	96	-0-	-174	-0-	96	2			Y		-0-	109	1			73
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	192	2	19	9	Y		17					90
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	56	2	4	9	Y		4	61	1			33
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y		3					36

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559A	RRCID ->	228753	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11250	-		13297		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					31

MEEK		WELL #:		3045	RRCID ->	228790	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	13516	PERF.	11274	-		13281		
02	2095 X	519	-0-	-1576	-0-	519	2			Y		-0-					40
03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y		-0-					40
04	420 X	374	-0-	-46	-0-	372	2	2	9	Y		2					42
05	589 X	122	-0-	-467	-0-	120	2	2	9	Y		2	30	1			14
06	570 X	503	-0-	-67	-0-	501	2	2	9	Y		2					16
07	589 X	394	-0-	-195	-0-	394	2			Y		-0-					16

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1151A	RRCID ->	228820	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11446	-		13471		
02	2042 X	614	-0-	-1428	-0-	575	2	39	9	Y		35					199
03	657 X	657	-0-	-0-	-0-	635	2	22	9	Y		20					219
04	600 X	330	-0-	-270	-0-	328	2	2	9	Y		2	140	1			81
05	682 X	247	-0-	-435	-0-	247	2			Y		-0-					81
06	769 X	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y		1					82
07	682 X	635	-0-	-47	-0-	621	2	14	9	Y		13					95

IRENE DIXON		WELL #:		7048	RRCID ->	228847	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10954	-		12811		
02	286 X	27	-0-	-259	-0-	27	2			Y		-0-					84
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y		-0-					84
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y		-0-					84
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y		3	61	1			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK-WALSER		WELL #:		1429	RRCID ->	230133	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11068 - 12382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
07	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				
02	84 N	18	-0-	-66	-0-	18	2			Y	-0-				40
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-				40
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-				40
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-				40
06	360 N	126	-0-	-234	-0-	126	2			Y	-0-				40
07	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2			Y	-0-				40

MEEK		WELL #:		5045	RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.11351 - 13238				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	81	1		34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				34

PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974 - 12667				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236 - 12812				
02	1347 N	252	-0-	-1095	-0-	252	2			Y	-0-				42
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-				42
04	300 N	165	-0-	-135	-0-	165	2			Y	-0-				42
05	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-				42
06	300 N	157	-0-	-143	-0-	157	2			Y	-0-				42
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	148	2	22	9	Y	20				62

RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474 - 12334				
02	2800 N	1384	-0-	-1416	2046	1384	2			N	-0-				44
03	3100 N	1292	-0-	-1808	238	1264	2	28	9	N	25				69
04	1461 N	1223	-0-	-238	-0-	1223	2			N	-0-				69
05	1426 N	1168	-0-	-258	-0-	1155	2	13	9	N	12				81
06	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	1154	2	2	9	N	2				83
07	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-				83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.	11060	-	12357	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1645 N	204	-0-	-1441	-0-	204	2			N	-0-			75
03		341 N	338	-0-	-3	-0-	325	2	13	9	N	12			87
04		300 N	268	-0-	-32	-0-	261	2	7	9	N	6			93
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-	68	1	25
06		330 N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-			25
07		279 N	209	-0-	-70	-0-	200	2	9	9	N	8			33

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.	11032	-	12377	
02		2329 N	272	-0-	-2057	-0-	272	2			N	-0-			65
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			65
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			65
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			65
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			65
07		403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-			65

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.	11287	-	12474	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DIXON, IRENE		WELL #:		1648	RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11124	-	12990	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		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	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11488	-	13540	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		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												
DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
07	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												
02	2741 X	601	-0-	-2140	-0-	589	2	12	9	Y	11	46
03	683 X	683	-0-	-0-	-0-	668	2	15	9	Y	14	60
04	540 X	385	-0-	-155	-0-	379	2	6	9	Y	5	65
05	651 X	453	-0-	-198	-0-	447	2	6	9	Y	5	70
06	660 X	228	-0-	-432	-0-	224	2	4	9	Y	4	74
07	682 X	582	-0-	-100	-0-	576	2	6	9	Y	5	79

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438												
02	2080 N	597	-0-	-1483	-0-	580	2	17	9	N	15	129
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	398	2	3	9	N	3	132
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	260	2	7	9	N	6	43
05	589 N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-	43
06	390 N	123	-0-	-267	-0-	123	2			N	-0-	43
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	286	2	8	9	N	7	50

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513												
02	1077 N	269	-0-	-808	-0-	262	2	7	9	Y	6	158
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	252	2	79	9	Y	72	230
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-	46
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	44
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	44
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	557	2	50	9	Y	45	89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 251		RRCID -> 234091	COMPL. DATE 05/09/2013	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11446	- 13538							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			160
04	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2				Y	-0-	98	1	62
05	14B2 EXT	25	-0-	25	33	25	2				Y	-0-			62
06	14B2 EXT	32	-0-	32	65	32	2				Y	-0-			62
07	96 X	31	-0-	-65	-0-	31	2				Y	-0-			62

SHELL FEE 57		WELL #: 2		RRCID -> 234109	COMPL. DATE 10/20/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11512	- 12363							
02	2800 N	1967	-0-	-833	7930	1967	2				N	-0-			32
03	3100 N	2244	-0-	-856	7074	2244	2				N	-0-			32
04	3000 N	2193	-0-	-807	6267	1997	2	196	9		N	178	177	1	33
05	3100 N	2065	-0-	-1035	5232	2014	2	51	9		N	46			79
06	3000 N	2092	-0-	-908	4324	2092	2				N	-0-			79
07	3100 N	2109	-0-	-991	3333	2020	2	89	9		N	81			160

HELTON		WELL #: 860A		RRCID -> 234517	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH 13466	PERF.12078	- 13276							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
07	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							
02	2800 N	1006	-0-	-1794	1591	938	2	68	9		N	62			283
03	2602 N	1011	-0-	-1591	-0-	960	2	51	9		N	46	200	1	129
04	630 N	608	-0-	-22	-0-	557	2	51	9		N	46			175
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1225	2	24	9		N	22			197
06	930 N	823	-0-	-107	-0-	821	2	2	9		N	2			199
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	924	2	26	9		N	24			223

PEAK BOURASSA		WELL #: 906		RRCID -> 234771	COMPL. DATE 05/15/2012	TOTAL DEPTH 12970	PERF.11004	- 12691							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
07	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							
02	2739 X	771	-0-	-1968	-0-	771	2				Y	-0-			-0-
03	945 X	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9		Y	4	1	1	3
04	759 X	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9		Y	2			5
05	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1164	2	4	9		Y	4	2	1	7
06	900 X	781	-0-	-119	-0-	775	2	6	9		Y	5			12
07	930 X	626	-0-	-304	-0-	626	2				Y	-0-	9	1	3

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 351A		RRCID -> 234795	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 13710	PERF.11254	- 13569							
02	1275 X	360	-0-	-915	-0-	321	2	39	9		Y	35			130
03	310 X	274	-0-	-36	-0-	274	2				Y	-0-			130
04	282 X	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9		Y	9	107	1	32
05	403 X	206	-0-	-197	-0-	189	2	17	9		Y	15			47
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					Y	-0-			47
07	403 X	179	-0-	-224	-0-	170	2	9	9		Y	8			55

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					136
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	114	1			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

 FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	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

02	1687 N	305	-0-	-1382	-0-	294	2	11	9	N	10					93
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	357	2	19	9	N	17					110
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	239	2	11	9	N	10					120
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	781	2	17	9	N	15					135
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	363	2	21	9	N	19	101	1			53
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	395	2	8	9	N	7					60

 L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

02	754 X	39	-0-	-715	-0-	39	2			Y	-0-					36
03	279 X	133	-0-	-146	-0-	133	2			Y	-0-					36
04	270 X	100	-0-	-170	-0-	100	2			Y	-0-					36
05	279 X	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					36
06	120 X	37	-0-	-83	-0-	37	2			Y	-0-					36
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					36

 HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
PEAK BOURASSA		WELL #:		806	RRCID ->	235964	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10985	- 12762					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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					
02	981	X	138	-0-	-843	-0-	138	2			N	-0-					39
03	217	X	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					39
04	210	X	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					39
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	184	2	41	9	N	37	46	1			30
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					30
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					30

COURTNEY		WELL #:		2031	RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11799	- 12960					
02	2800	N	1478	-0-	-1322	6139	1478	2			N	-0-					97
03	3100	N	1514	-0-	-1586	4553	1514	2			N	-0-					97
04	3000	N	1494	-0-	-1506	3047	1444	2	50	9	N	45					142
05	3100	N	1774	-0-	-1326	1721	1756	2	18	9	N	16	128	1			30
06	3000	N	1470	-0-	-1530	191	1470	2			N	-0-					30
07	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1432	2	20	9	N	18					48

PEAK BOURASSA		WELL #:		1407	RRCID ->	236265	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11014	- 12790					
02	2800	N	1023	-0-	-1777	2899	1012	2	11	9	N	10					81
03	3100	N	1118	-0-	-1982	917	1100	2	18	9	N	16					97
04	2100	N	1183	-0-	-917	-0-	1175	2	8	9	N	7					104
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	N	15	98	1			21
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1156	2	4	9	N	4					25
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1070	2	6	9	N	5					30

JOHNSON, L. A.		WELL #:		7059A	RRCID ->	236266	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	13443	PERF.11246	- 13250					
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	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					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEEK		WELL #:		9045	RRCID ->	236931	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11469	- 13435					
02	364	X	251	-0-	-113	-0-	250	2	1	9	Y	1					112
03	558	X	534	-0-	-24	-0-	524	2	10	9	Y	9					121
04	540	X	227	-0-	-313	-0-	221	2	6	9	Y	5					126
05	558	X	515	-0-	-43	-0-	504	2	11	9	Y	10	62	1			74
06	510	N	210	-0-	-300	-0-	203	2	7	9	Y	6	35	5			45
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	192	2	3	9	Y	3					48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
SMITH		WELL #:		5038	RRCID ->	236975	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	13737	PERF.11558 - 13614
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18	154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26	59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24	59

RAMP ET AL		WELL #:		4023	RRCID ->	237066	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11500 - 12820
02	2800 N	1455	-0-	-1345	5052	1448	2	7 9	N	6	38
03	3100 N	1371	-0-	-1729	3323	1365	2	6 9	N	5	43
04	3000 N	1760	-0-	-1240	2083	1749	2	11 9	N	10	53
05	3100 N	1599	-0-	-1501	582	1595	2	4 9	N	4	27
06	2120 N	1538	-0-	-582	-0-	1538	2		N	-0-	27
07	1767 N	1428	-0-	-339	-0-	1422	2	6 9	N	5	32

DONALDSON		WELL #:		518	RRCID ->	237246	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10828 - 12852
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
07	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
02	1210 N	68	-0-	-1142	-0-	68	2		Y	-0-	22
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		Y	-0-	22
04	420 N	125	-0-	-295	-0-	124	2	1 9	Y	1	23
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-	19
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	152	2	1 9	Y	1	3
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-	3

RAMP		WELL #:		5008	RRCID ->	238380	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11109 - 13086
02	2800 N	582	-0-	-2218	1012	582	2		N	-0-	44
03	1709 N	697	-0-	-1012	-0-	684	2	13 9	N	12	56
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15 9	N	14	70
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	70
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	569	2	2 9	N	2	7
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4 9	N	4	11

MACIAS		WELL #:		3024	RRCID ->	238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10854 - 12589
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
07	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
02	1522 N	198	-0-	-1324	-0-	197	2	1 9	N	1	15
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2 9	N	2	17
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-	17
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3 9	N	3	20
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	387	2	4 9	N	4	24
07	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2		N	-0-	24

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED						CAPACITY				CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HELTON				WELL #: 1260A	RRCID ->	239147	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13634	PERF.	10654	-	13438	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

ALEXANDER 48				WELL #: 3	RRCID ->	239150	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11017	-	12993	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HUFF				WELL #: 7001	RRCID ->	239304	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11910	-	13314	
02	2800 N	703	-0-	-2097	-0-	1231	702	2	1	9	N	1			88
03	2003 N	772	-0-	-1231	-0-	771	2	1	9	N	1				89
04	780 N	721	-0-	-59	-0-	721	2			N	-0-				89
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5				94
06	750 N	501	-0-	-249	-0-	500	2	1	9	N	1				95
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	941	2	6	9	N	5				100

HEFLEY				WELL #: 1239	RRCID ->	239306	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13618	PERF.	12226	-	13455	
02	2854 X	514	-0-	-2340	-0-	506	2	8	9	N	7				164
03	543 X	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	N	6				170
04	626 X	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	N	8	99	1		79
05	634 X	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	N	3				82
06	601 X	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	N	15				97
07	529 X	529	-0-	-0-	-0-	518	2	11	9	N	10				107

RAMP				WELL #: 3027	RRCID ->	239409	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11621	-	12960	
02	2675 N	441	-0-	-2234	-0-	441	2			N	-0-				8
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-				8
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	524	2	13	9	N	12				20
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				20
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	483	2	24	9	N	22				42
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3				45

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1359A	RRCID ->	239413	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11819	-	13372	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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										
PATSY		WELL #:		2009	RRCID ->	241223	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793 -	13104		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	1268 N	210	-0-	-1058	-0-	210	2			N	-0-			45
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	137	2	8	9	N	7			52
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			52
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	32	2	1	9	N	1	33	1	20
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			20
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			20

MEEK		WELL #:		4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658 -	13352		
02	1033 X	183	-0-	-850	-0-	183	2			Y	-0-			39
03	279 X	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-			39
04	270 X	156	-0-	-114	-0-	155	2	1	9	Y	1			40
05	279 X	71	-0-	-208	-0-	68	2	3	9	Y	3	27	1	16
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	Y	2			18
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			18

CROWNOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.11026 -	12746		
02	2800 N	1829	-0-	-971	6831	1810	2	19	9	Y	17			33
03	3100 N	1906	-0-	-1194	5637	1887	2	19	9	Y	17			50
04	3000 N	1865	-0-	-1135	4502	1837	2	28	9	Y	25	64	1	11
05	3100 N	1790	-0-	-1310	3192	1786	2	4	9	Y	4			15
06	3000 N	1799	-0-	-1201	1991	1795	2	4	9	Y	4			19
07	3100 N	1576	-0-	-1524	467	1576	2			Y	-0-			19

DODD		WELL #:		1046	RRCID ->	241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11014 -	13500		
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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

PEAK BOURASSA		WELL #:		1206	RRCID ->	241731	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11198 -	12730		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	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		
02	2800 N	1104	-0-	-1696	4571	1060	2	44	9	N	40			70
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1471					N	-0-			70
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			70
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

WALKER RANCH		WELL #:		4010	RRCID ->	241804	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078 -	12914		
02	2800 N	615	-0-	-2185	914	615	2			N	-0-			57
03	1697 N	783	-0-	-914	-0-	727	2	56	9	N	51			108
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17	9	N	15	101	1	22
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	N	8			30
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	758	2	30	9	N	27			57
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	777	2	7	9	N	6			63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084											
BUCKTHAL			WELL #:		225	RRCID ->	241806	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10694 - 12772				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		18579 X	3511	-0-	-15068	-0-	3486	2	25	9	N	23	83	1		82
03		4030 X	3771	-0-	-259	-0-	3708	2	63	9	N	57	124	1		15
04		3780 X	3336	-0-	-444	-0-	3334	2	2	9	N	2				17
05		3875 X	3386	-0-	-489	-0-	3379	2	7	9	N	6				23
06		3750 X	3115	-0-	-635	-0-	3109	2	6	9	N	5				28
07		3875 X	3475	-0-	-400	-0-	3473	2	2	9	N	2				30

SHELL FEE 57			WELL #:		9	RRCID ->	242146	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	13047	PERF.11490 - 12889				
02		1607 N	297	-0-	-1310	-0-	297	2			N	-0-				62
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				62
04		360 N	301	-0-	-59	-0-	279	2	22	9	N	20				82
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	287	2	25	9	N	23				105
06		300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-				105
07		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-				105

RAMP			WELL #:		1312	RRCID ->	242770	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10786 - 12905				
02		2800 N	339	-0-	-2461	-0-	339	2			N	-0-				60
03		682 N	363	-0-	-319	-0-	363	2			N	-0-				60
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				60
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				60
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	N	2	39	1		23
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				23

WALKER RANCH			WELL #:		1810	RRCID ->	242774	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13117	PERF.11067 - 13026				
02		2800 N	1531	-0-	-1269	-0-	5061	2			N	-0-				75
03		3100 N	1801	-0-	-1299	-0-	3762	2	119	9	N	108	51	1		132
04		3000 N	1760	-0-	-1240	-0-	2522	2	34	9	N	31	76	1		87
05		3100 N	1766	-0-	-1334	-0-	1188	2	35	9	N	32	71	1		48
06		2869 N	1681	-0-	-1188	-0-	1659	2	22	9	N	20				68
07		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1887	2	13	9	N	12				80

WALKER			WELL #:		8011	RRCID ->	242775	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	13003	PERF.10796 - 12924				
02		1148 N	958	-0-	-190	-0-	958	2			N	-0-				48
03		1302 N	1227	-0-	-75	-0-	1206	2	21	9	N	19				67
04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1310	2	28	9	N	25				92
05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1				93
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1298	2	30	9	N	27				120
07		1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2			N	-0-				120

MEEK			WELL #:		1345	RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11276 - 13242				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07		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				
02		2412 N	436	-0-	-1976	-0-	436	2			N	-0-				84
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	N	3				87
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	563	2	12	9	N	11				98
05		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	2	3	9	N	3				101
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1				102
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				102

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
CHUMBLEY		WELL #:		3056	RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10830	- 12582
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1144 N	116	-0-	-1028	-0-		116	2	Y	-0-		60
03	217 N	107	-0-	-110	-0-		107	2	Y	-0-		60
04	210 N	197	-0-	-13	-0-		197	2	Y	-0-		60
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2	Y	-0-		60
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2	Y	-0-		60
07	217 N	77	-0-	-140	-0-		77	2	Y	-0-		60

SHELL FEE 57		WELL #:		5	RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11492	- 12948
02	2800 N	952	-0-	-1848	2494		952	2	N	-0-		48
03	3100 N	651	-0-	-2449	45		651	2	N	-0-		48
04	1020 N	353	-0-	-667	-0-		353	2	N	-0-		48
05	1054 N	175	-0-	-879	-0-		175	2	N	-0-		48
06	630 N	245	-0-	-385	-0-		245	2	N	-0-		48
07	372 N	19	-0-	-353	-0-		19	2	N	-0-		48

WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10967	- 13143
02	2773 N	524	-0-	-2249	-0-		524	2	N	-0-		101
03	527 N	457	-0-	-70	-0-		457	2	N	-0-		101
04	720 N	457	-0-	-263	-0-		457	2	N	-0-		101
05	589 N	511	-0-	-78	-0-		498	2	N	13 9	90 1	23
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2	N	-0-		23
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	2	N	-0-		23

DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11020	- 12759
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021	- 12967
02	2800 N	1061	-0-	-1739	3327		1058	2	N	3 9		45
03	3100 N	1141	-0-	-1959	1368		1141	2	N	-0-		45
04	2551 N	1183	-0-	-1368	-0-		1174	2	N	9 9		53
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1004	2	N	3 9		56
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		1132	2	N	6 9		61
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-		949	2	N	22 9		81

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11052	- 12865
02	2800 N	1055	-0-	-1745	3766		1055	2	N	-0-		78
03	3100 N	1386	-0-	-1714	2052		1380	2	N	6 9		83
04	3000 N	1337	-0-	-1663	389		1301	2	N	36 9	89 1	27
05	1874 N	1485	-0-	-389	-0-		1482	2	N	3 9		30
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		1502	2	N	13 9		42
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1530	2	N	6 9		47

PEAK-WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11104	- 12922
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	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									
RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11016	- 12880	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800 N	558	-0-	-2242	210	558	2			N	-0-		37
03	701 N	491	-0-	-210	-0-	491	2			N	-0-		37
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	607	2	6	9	N	5		42
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	615	2	10	9	N	9	18 1	33
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-		33
07	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-		33

BEGERT		WELL #:		9	RRCID ->	244710	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13614	PERF.11459	- 13511	
02	2800 N	806	-0-	-1994	2165	806	2			N	-0-		75
03	3035 N	870	-0-	-2165	-0-	857	2	13	9	N	12		87
04	960 N	859	-0-	-101	-0-	850	2	9	9	N	8		95
05	899 N	795	-0-	-104	-0-	785	2	10	9	N	9	74 1	30
06	840 N	698	-0-	-142	-0-	688	2	10	9	N	9		39
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	950	2	17	9	N	15		54

WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10968	- 12294	
02	700 N	682	-0-	-18	-0-	670	2	12	9	N	11		53
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-		53
04	840 N	565	-0-	-275	-0-	550	2	15	9	N	14		67
05	744 N	509	-0-	-235	-0-	509	2			N	-0-	49 1	18
06	630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-		18
07	589 N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-		18

RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075	- 12998	
02	2800 N	562	-0-	-2238	1786	562	2			N	-0-		69
03	2488 N	702	-0-	-1786	-0-	702	2			N	-0-		69
04	780 N	599	-0-	-181	-0-	599	2			N	-0-		69
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	597	2	8	9	N	7	41 1	35
06	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-		35
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-		35

WALKER 52		WELL #:		13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11052	- 13048	
02	2800 N	918	-0-	-1882	4705	899	2	19	9	N	17		101
03	3100 N	1848	-0-	-1252	3453	1840	2	8	9	N	7		108
04	3000 N	1939	-0-	-1061	2392	1933	2	6	9	N	5		113
05	3100 N	1330	-0-	-1770	622	1330	2			N	-0-	88 1	25
06	1952 N	1330	-0-	-622	-0-	1321	2	9	9	N	8		33
07	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	1313	2	8	9	N	7		40

GW SPORTSMAN		WELL #:		2049	RRCID ->	245838	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10992	- 13137	
02	2800 N	680	-0-	-2120	1524	680	2			N	-0-		37
03	2302 N	778	-0-	-1524	-0-	778	2			N	-0-		37
04	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-		37
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-		37
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-		37
07	899 N	775	-0-	-124	-0-	773	2	2	9	N	2		39

DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11488	- 13470	
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-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.	11120 -	13078
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	2800 N	848	-0-	-1952	1466	828 2	20 9	N		18			85
03	2338 N	872	-0-	-1466	-0-	853 2	19 9	N		17			102
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	784 2	13 9	N		12	87 1		27
05	930 N	858	-0-	-72	-0-	858 2		N		-0-			27
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N		-0-			27
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	870 2	25 9	N		23			50

RAMP ET AL		WELL #:		1923	RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	10880 -	12784
02	2800 N	1437	-0-	-1363	5333	1437 2		N		-0-			102
03	3100 N	1508	-0-	-1592	3741	1463 2	45 9	N		41			143
04	3000 N	1622	-0-	-1378	2363	1604 2	18 9	N		16	104 1		55
05	3100 N	1694	-0-	-1406	957	1641 2	53 9	N		48			103
06	2556 N	1599	-0-	-957	-0-	1599 2		N		-0-			103
07	1674 N	1627	-0-	-47	-0-	1573 2	54 9	N		49			152

RAMP		WELL #:		1350	RRCID ->	246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11147 -	12490
02	2800 N	1154	-0-	-1646	3195	1129 2	25 9	N		23			175
03	3100 N	1183	-0-	-1917	1278	1175 2	8 9	N		7	144 1		38
04	2476 N	1198	-0-	-1278	-0-	1198 2		N		-0-			38
05	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	1112 2	19 9	N		17			55
06	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1102 2	2 9	N		2			57
07	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1168 2	29 9	N		26			83

RAMP 30		WELL #:		8	RRCID ->	246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	10880 -	13099
02	2800 N	1215	-0-	-1585	3834	1215 2		N		-0-			125
03	3100 N	1124	-0-	-1976	1858	1124 2		N		-0-			125
04	2961 N	1103	-0-	-1858	-0-	1103 2		N		-0-			125
05	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	1126 2		N		-0-			125
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1123 2	2 9	N		2			127
07	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1087 2	6 9	N		5	112 1		20

DEREK 12		WELL #:		7	RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.	11364 -	12249
02	1425 N	202	-0-	-1223	-0-	198 2	4 9	N		4			87
03	403 N	214	-0-	-189	-0-	211 2	3 9	N		3			90
04	240 N	141	-0-	-99	-0-	133 2	8 9	N		7	78 1		19
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N		-0-			19
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2		N		-0-			19
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N		-0-			19

WALKER		WELL #:		1111	RRCID ->	246560	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	11044 -	12755
02	2800 N	1009	-0-	-1791	2387	1009 2		N		-0-			44
03	3100 N	1077	-0-	-2023	364	1077 2		N		-0-			44
04	1245 N	881	-0-	-364	-0-	881 2		N		-0-			44
05	1116 N	880	-0-	-236	-0-	879 2	1 9	N		1			45
06	1050 N	914	-0-	-136	-0-	881 2	33 9	N		30			75
07	899 N	859	-0-	-40	-0-	859 2		N		-0-			75

BUCKTHAL		WELL #:		2116	RRCID ->	246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.	10998 -	12724
02	2800 N	1714	-0-	-1086	5995	1700 2	14 9	N		13			75
03	3100 N	1620	-0-	-1480	4515	1596 2	24 9	N		22			97
04	3000 N	2295	-0-	-705	3810	2267 2	28 9	N		25			122
05	3100 N	2627	-0-	-473	3337	2604 2	23 9	N		21			143
06	3000 N	2690	-0-	-310	3027	2664 2	26 9	N		24			167
07	3100 N	2832	-0-	-268	2759	2806 2	26 9	N		24	143 1		48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PEAK BOURASSA		WELL #:		1507	RRCID ->	247168	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	11266 - 13012	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1063	-0-	-1737	1097	1051 2	12 9		N	11			77
03	1731 N	634	-0-	-1097	-0-	608 2	26 9		N	24			101
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	589 2	6 9		N	5			106
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1173 2	20 9		N	18	94 1		30
06	600 N	538	-0-	-62	-0-	531 2	7 9		N	6			36
07	620 N	525	-0-	-95	-0-	512 2	13 9		N	12			48

HOSTUTLER 54		WELL #:		1254	RRCID ->	247514	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12691	PERF.	10821 - 12599	
02	2032 N	328	-0-	-1704	-0-	328 2			N	-0-			45
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	336 2			N	-0-			45
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2			N	-0-			45
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	431 2	66 9		N	60	85 1		20
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			N	-0-			20
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-			20

DONALDSON		WELL #:		8018	RRCID ->	247548	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13176	PERF.	11127 - 13097	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	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	
02	2323 N	92	-0-	-2231	-0-	67 2	25 9		N	23	106 1		26
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			26
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			26
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

DODD		WELL #:		1446	RRCID ->	247550	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11587 - 13627	
02	16 N	-0-	-0-	-16	-0-				N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

DODD		WELL #:		7046A	RRCID ->	247553	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	11564 - 13457	
02	2800 N	951	-0-	-1849	1731	920 2	31 9		N	28			220
03	2712 N	981	-0-	-1731	-0-	953 2	28 9		N	25	193 1		52
04	990 N	986	-0-	-4	-0-	966 2	20 9		N	18			70
05	1054 N	948	-0-	-106	-0-	929 2	19 9		N	17			87
06	960 N	899	-0-	-61	-0-	865 2	34 9		N	31			118
07	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	990 2	22 9		N	20			138

CHUMBLEY		WELL #:		1256	RRCID ->	247897	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10888 - 12574	
02	2626 N	555	-0-	-2071	-0-	555 2			Y	-0-			33
03	527 N	443	-0-	-84	-0-	443 2			Y	-0-			33
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			Y	-0-			33
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	579 2	73 9		Y	66	84 1		15
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			Y	-0-			15
07	775 N	615	-0-	-160	-0-	615 2			Y	-0-			15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
RAMP RANCH		WELL #:		1825	RRCID ->	249547	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11064 - 12789				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2800 N	747	-0-	-2053	817	747	2			N	-0-				76
03	1601 N	784	-0-	-817	-0-	784	2			N	-0-				76
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	731	2	28	9	N	25				101
05	837 N	776	-0-	-61	-0-	772	2	4	9	N	4				105
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	776	2	13	9	N	12				117
07	775 N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-	62	1		55

RAMP RANCH		WELL #:		1425	RRCID ->	249549	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	13239	PERF.11016 - 12775				
02	2800 N	1004	-0-	-1796	2285	1004	2			N	-0-				155
03	3100 N	1123	-0-	-1977	308	1095	2	28	9	N	25				180
04	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	1056	2			N	-0-	147	1		33
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1125	2	21	9	N	19				52
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1149	2	29	9	N	26				78
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	2	4	9	N	4				82

DODD		WELL #:		1646	RRCID ->	249718	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13651	PERF.11361 - 13521				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SMITH		WELL #:		3038	RRCID ->	249721	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13763	PERF.11304 - 13604				
02	2800 N	580	-0-	-2220	581	580	2			Y	-0-				1
03	1192 N	611	-0-	-581	-0-	611	2			Y	-0-				1
04	690 N	574	-0-	-116	-0-	574	2			Y	-0-	1	1		-0-
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-				-0-
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	558	2			Y	-0-				-0-
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-				-0-

RAMP		WELL #:		5027	RRCID ->	249948	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13192	PERF.11134 - 13055				
02	2800 N	493	-0-	-2307	625	481	2	12	9	N	11				94
03	1242 N	617	-0-	-625	-0-	608	2	9	9	N	8				102
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	724	2	7	9	N	6	105	1		3
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-				3
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	774	2	13	9	N	12				15
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	837	2	31	9	N	28				43

GW SPORTSMAN		WELL #:		4049	RRCID ->	250094	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11021 - 13175				
02	2800 N	842	-0-	-1958	2070	829	2	13	9	N	12				92
03	2991 N	921	-0-	-2070	-0-	920	2	1	9	N	1				93
04	900 N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-				93
05	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-				93
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	N	4	84	1		13
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	867	2	45	9	N	41				54

GW SPORTSMAN		WELL #:		3049	RRCID ->	250104	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11081 - 13223				
02	2800 N	1500	-0-	-1300	5554	1481	2	19	9	N	17				30
03	3100 N	1535	-0-	-1565	3989	1535	2			N	-0-				30
04	3000 N	1705	-0-	-1295	2694	1692	2	13	9	N	12				42
05	3100 N	1532	-0-	-1568	1126	1512	2	20	9	N	18	55	1		5
06	2866 N	1740	-0-	-1126	-0-	1734	2	6	9	N	5				10
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1921	2	26	9	N	24				34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ALEXANDER 48		WELL #:		4	RRCID ->	250107	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11018	- 13092	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	109 2	78 9		N	71	88 1		16
03	248 N	3	-0-	-245	-0-	3 2			N	-0-			16
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			16
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			16
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

HUFF 32		WELL #:		3	RRCID ->	250157	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11671	- 13107	
02	2800 N	894	-0-	-1906	1418	891 2	3 9		N	3			16
03	2251 N	833	-0-	-1418	-0-	833 2			N	-0-			16
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-			16
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	868 2	6 9		N	5			21
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	768 2	31 9		N	28			49
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	772 2	1 9		N	1			50

ELLEN 8		WELL #:		8008	RRCID ->	251083	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11109	- 13251	
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1095 2	2 9		N	2			126
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1185 2	9 9		N	8			134
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1107 2	24 9		N	22	121 1		35
05	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1088 2	116 9		N	105	130 1		10
06	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	1095 2	3 9		N	3			13
07	1178 N	757	-0-	-421	-0-	751 2	6 9		N	5			18

COURTNEY B		WELL #:		4031	RRCID ->	251361	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11013	- 12982	
02	1703 N	275	-0-	-1428	-0-	275 2			N	-0-			37
03	372 N	283	-0-	-89	-0-	283 2			N	-0-			37
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-			37
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	347 2	25 9		N	23	23 1		37
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-			37
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-			37

COURTNEY B		WELL #:		9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008	- 13002	
02	420 N	227	-0-	-193	-0-	227 2			N	-0-			45
03	434 N	288	-0-	-146	-0-	288 2			N	-0-			45
04	540 N	377	-0-	-163	-0-	377 2			N	-0-			45
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-			45
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-			45
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-			45

COURTNEY		WELL #:		1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108	- 12921	
02	2800 N	1422	-0-	-1378	763	1422 2			N	-0-			62
03	1960 N	1197	-0-	-763	-0-	1197 2			N	-0-			62
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	831 2	17 9		N	15			77
05	744 N	556	-0-	-188	-0-	548 2	8 9		N	7	55 1		29
06	720 N	544	-0-	-176	-0-	544 2			N	-0-			29
07	744 N	584	-0-	-160	-0-	584 2			N	-0-			29

RW		WELL #:		1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.11758	- 12315	
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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009										TOTAL DEPTH 13030	PERF.11009 - 12833					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1845	-0-	-955	6610	1831	2	14	9	Y	13					28
03	3100 N	1915	-0-	-1185	5425	1895	2	20	9	Y	18					46
04	3000 N	1732	-0-	-1268	4157	1704	2	28	9	Y	25	60	1			11
05	3100 N	1680	-0-	-1420	2737	1676	2	4	9	Y	4					15
06	3000 N	1660	-0-	-1340	1397	1656	2	4	9	Y	4					19
07	3100 N	1786	-0-	-1314	83	1786	2			Y	-0-					19

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008										TOTAL DEPTH 13187	PERF.11197 - 13015					
02	532 N	460	-0-	-72	-0-	460	2			N	-0-					28
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	743	2	32	9	N	29					57
04	570 N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					57
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	484	2	3	9	N	3	52	1			8
06	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					8
*07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	N	9					17

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008										TOTAL DEPTH 12900	PERF.11168 - 12540					
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-
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-

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009										TOTAL DEPTH 13320	PERF.10998 - 13244					
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1274	2	8	9	N	7					142
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1445	2	13	9	N	12					154
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	2	11	9	N	10					164
05	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	1254	2	9	9	N	8	144	1			28
06	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	1263	2	7	9	N	6					34
07	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	1334	2	3	9	N	3					37

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009										TOTAL DEPTH 13390	PERF.10948 - 13166					
02	2800 N	816	-0-	-1984	1335	808	2	8	9	N	7					92
03	2105 N	770	-0-	-1335	-0-	753	2	17	9	N	15					107
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	684	2	15	9	N	14					121
05	899 N	283	-0-	-616	-0-	280	2	3	9	N	3					124
06	750 N	543	-0-	-207	-0-	529	2	14	9	N	13	104	1			33
07	713 N	578	-0-	-135	-0-	578	2			N	-0-					33

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009										TOTAL DEPTH 13350	PERF.10910 - 13161					
02	2800 N	1849	-0-	-951	6745	1805	2	44	9	N	40					100
03	3100 N	1855	-0-	-1245	5500	1840	2	15	9	N	14					114
04	3000 N	2108	-0-	-892	4608	2107	2	1	9	N	1	107	1			8
05	3100 N	2082	-0-	-1018	3590	2074	2	8	9	N	7					15
06	3000 N	2001	-0-	-999	2591	1951	2	50	9	N	45					60
07	3100 N	1838	-0-	-1262	1329	1834	2	4	9	N	4					64

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009										TOTAL DEPTH 13335	PERF.10962 - 13251					
02	2800 N	2413	-0-	-387	9038	2413	2			N	-0-					33
03	3100 N	2769	-0-	-331	8707	2769	2			N	-0-					33
04	3000 N	2795	-0-	-205	8502	2795	2			N	-0-					33
05	3100 N	2959	-0-	-141	8361	2959	2			N	-0-					33
06	3000 N	2809	-0-	-191	8170	2809	2			N	-0-					33
07	3100 N	2256	-0-	-844	7326	2194	2	62	9	N	56					89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	253353	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11151	- 13272	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	509	-0-	-2291	1488	498	2	11	9	N	10		97
03	2003 N	515	-0-	-1488	-0-	513	2	2	9	N	2		99
04	960 N	490	-0-	-470	-0-	484	2	6	9	N	5		104
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	790	2	13	9	N	12	89 1	27
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	800	2	13	9	N	12		39
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-		39

JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11239	- 13296	
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-	4 1	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

HOSTUTLER		WELL #:		5055	RRCID ->	254545	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10308	- 12518	
02	2800 N	932	-0-	-1868	1891	932	2			N	-0-		71
03	2936 N	1045	-0-	-1891	-0-	984	2	61	9	N	55	58 1	68
04	1200 N	943	-0-	-257	-0-	933	2	10	9	N	9		77
05	1023 N	979	-0-	-44	-0-	951	2	28	9	N	25		102
06	1020 N	937	-0-	-83	-0-	907	2	30	9	N	27		129
07	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-		129

FILLINGIM		WELL #:		1409	RRCID ->	255198	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11018	- 13206	
02	2800 N	751	-0-	-2049	1019	751	2			N	-0-		60
03	1814 N	795	-0-	-1019	-0-	795	2			N	-0-		60
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	914	2	22	9	N	20		80
05	837 N	750	-0-	-87	-0-	741	2	9	9	N	8		88
06	780 N	683	-0-	-97	-0-	681	2	2	9	N	2		90
07	899 N	674	-0-	-225	-0-	674	2			N	-0-		90

HUUFF		WELL #:		3001	RRCID ->	258038	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	13604	PERF.11037	- 13472	
02	2800 N	516	-0-	-2284	1905	504	2	12	9	N	11		68
03	3100 N	1198	-0-	-1902	3	1185	2	13	9	N	12		80
04	1080 N	967	-0-	-113	-0-	945	2	22	9	N	20	75 1	25
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1115	2	17	9	N	15		40
06	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1102	2	14	9	N	13	51 1	2
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	N	10		12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		2800 N	1172	-0-	-1628	2540	1150	2	22	9	N		20	40
03		3100 N	1321	-0-	-1779	761	1288	2	33	9	N		30	70
04		2037 N	1276	-0-	-761	-0-	1243	2	33	9	N		30	3
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1222	2	24	9	N	97	1	25
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1051	2	30	9	N	48	1	4
07		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1133	2	17	9	N		15	19

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396														
02		2003 N	193	-0-	-1810	-0-	193	2			N		-0-	112
03		434 N	414	-0-	-20	-0-	413	2	1	9	N		1	113
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N		-0-	113
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	447	2	15	9	N		14	127
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N		5	132
07		496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N		-0-	132

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863														
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	2
07		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														
02		2800 N	609	-0-	-2191	867	609	2			N		-0-	53
03		1591 N	724	-0-	-867	-0-	724	2			N		-0-	53
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N		10	63
05		682 N	678	-0-	-4	-0-	671	2	7	9	N	61	1	8
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	726	2	14	9	N		13	21
07		982 N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	N		10	31

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566														
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	27
07		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														
02		2800 N	855	-0-	-1945	1945	845	2	10	9	N		9	140
03		2890 N	945	-0-	-1945	-0-	943	2	2	9	N	54	1	88
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	925	2	17	9	N	25	1	78
05		961 N	928	-0-	-33	-0-	925	2	3	9	N	50	1	31
06		900 N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N		-0-	31
07		961 N	875	-0-	-86	-0-	873	2	2	9	N		2	33

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034														
02		2800 N	660	-0-	-2140	1429	660	2			N		-0-	35
03		2202 N	773	-0-	-1429	-0-	760	2	13	9	N		12	47
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7	9	N		6	53
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N		2	55
06		750 N	726	-0-	-24	-0-	718	2	8	9	N		7	62
07		854 N	854	-0-	-0-	-0-	847	2	7	9	N		6	68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HUFF		WELL #:		4001	RRCID ->	258663	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13599	PERF.11153	- 12637	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	687	-0-	-2113	996	687	2	N	-0-			76
03	1657	N	661	-0-	-996	-0-	647	2	N	13			89
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2	N	-0-			89
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	699	2	N	10			99
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	663	2	N	5			104
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	N	4			108

GEM		WELL #:		2041	RRCID ->	258753	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	13013	PERF.10341	- 12954	
02	2800	N	899	-0-	-1901	1477	874	2	N	23			173
03	2277	N	800	-0-	-1477	-0-	787	2	N	12	160	1	25
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	920	2	N	13			38
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	53			91
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	56			147
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	8			155

HUFF 9		WELL #:		2	RRCID ->	258842	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	13510	PERF.10453	- 13357	
02	2018	N	33	-0-	-1985	-0-	31	2	N	2			81
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	794	2	N	37			118
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	2	N	7	113	1	12
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	694	2	N	19			31
06	810	N	197	-0-	-613	-0-	185	2	N	11			42
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	307	2	N	8			50

HOSTUTLER		WELL #:		7055	RRCID ->	259696	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	12711	PERF.10550	- 12517	
02	2800	N	1220	-0-	-1580	3748	1220	2	N	-0-			92
03	3100	N	1357	-0-	-1743	2005	1289	2	N	62	131	1	23
04	3000	N	1241	-0-	-1759	246	1235	2	N	5			28
05	1540	N	1294	-0-	-246	-0-	1274	2	N	18			46
06	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1216	2	N	12			58
07	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1257	2	N	9			67

MEADOWS 5		WELL #:		14	RRCID ->	259721	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13360	PERF.10902	- 13277	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	5	50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	30	1	21

GEORGE		WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11535	- 15529	
02	25285	X	5013	-0-	-20272	-0-	4923	2	N	82			223
03	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	5391	2	N	50	189	1	84
04	5190	X	5153	-0-	-37	-0-	5084	2	N	63			147
05	5549	X	5358	-0-	-191	-0-	5269	2	N	81			228
06	5370	X	5122	-0-	-248	-0-	5065	2	N	52	139	1	141
07	5549	X	5336	-0-	-213	-0-	5263	2	N	66	103	1	104

WALKER		WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11280	- 14819	
02	19958	X	3484	-0-	-16474	-0-	3439	2	N	41			156
03	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	3587	2	N	100	195	1	61
04	4080	X	3941	-0-	-139	-0-	3855	2	N	78			139
05	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	3851	2	N	70			209
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3802	2	N	50			259
07	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	3745	2	N	67	190	1	136

M O		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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
RW		WELL #:		0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11210	PERF.11594 -	15315
02	16779 X	3289	-0-	-13490	-0-	3247 2	42 9	N	38			108
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3432 2	41 9	N	37			145
04	3360 X	3147	-0-	-213	-0-	3096 2	51 9	N	46	134 1		57
05	3627 X	3089	-0-	-538	-0-	3031 2	58 9	N	53			110
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	850 1	2711 2	N	51	133 1		28
						56 9						
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	878 1	2816 2	N	34			62
						37 9						

HENDERSON 65		WELL #:		2	RRCID ->	261387	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11183 -	12646
02	2392 N	441	-0-	-1951	-0-	397 2	44 9	N	40			111
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	519 2	7 9	N	6			117
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	438 2	8 9	N	7			124
05	496 N	330	-0-	-166	-0-	324 2	6 9	N	5			129
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	449 2	4 9	N	4			133
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	477 2	14 9	N	13			146

DEREK 12		WELL #:		1012H	RRCID ->	261771	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11470 -	15471
02	2800 N	867	-0-	-1933	902	849 2	18 9	N	16			106
03	1713 N	811	-0-	-902	-0-	781 2	30 9	N	27			133
04	720 N	474	-0-	-246	-0-	456 2	18 9	N	16	104 1		45
05	961 N	683	-0-	-278	-0-	663 2	20 9	N	18			63
06	780 N	594	-0-	-186	-0-	577 2	17 9	N	15			78
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	938 2	28 9	N	25			103

GW SPORTSMAN		WELL #:		5049	RRCID ->	262145	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.11008 -	13187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RAMP		WELL #:		3008H	RRCID ->	262192	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11325 -	15533
02	30707 X	6230	-0-	-24477	-0-	963 1	5210 2	N	52	192 1		43
						57 9						
03	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	1079 1	5492 2	N	104			147
						114 9						
04	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	1044 1	5213 2	N	97	176 1		68
						107 9						
05	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	1079 1	5376 2	N	62			130
						68 9						
06	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	1044 1	5244 2	N	111	143 1		98
						122 9						
07	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	1079 1	5530 2	N	45			143
						50 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HOSTUTTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		29050 X	4631	-0-	-24419	-0-	591	1	3977	2	N	57			156
							63	9							
03		6696 X	6595	-0-	-101	-0-	878	1	5644	2	N	66	161	1	61
							73	9							
04		6330 X	6190	-0-	-140	-0-	835	1	5325	2	N	27			88
							30	9							
05		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	840	1	5497	2	N	47	65	1	70
							52	9							
06		6390 X	6062	-0-	-328	-0-	696	1	5294	2	N	65			135
							72	9							
07		6603 X	6452	-0-	-151	-0-	878	1	5511	2	N	57	74	1	118
							63	9							

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380															
02		519 N	145	-0-	-374	-0-	97	2	48	9	N	44	117	1	21
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	77	2	42	9	N	38			59
04		210 N	59	-0-	-151	-0-	18	2	41	9	N	37			96
05		155 N	121	-0-	-34	-0-	74	2	47	9	N	43	93	1	46
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	82	2	24	9	N	22			68
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	146	2	50	9	N	45			113

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081															
02		22069 X	4196	-0-	-17873	-0-	4106	2	90	9	N	82			230
03		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4461	2	73	9	N	66	171	1	125
04		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4342	2	80	9	N	73			198
05		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4942	2	75	9	N	68	176	1	90
06		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4112	2	83	9	N	75			165
07		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4206	2	79	9	N	72	95	1	142

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300															
02		12015 X	966	-0-	-11049	-0-	944	2	22	9	N	20			178
03		2976 X	2190	-0-	-786	-0-	2149	2	41	9	N	37			215
04		2850 X	2660	-0-	-190	-0-	2657	2	3	9	N	3	141	1	77
05		2728 X	2552	-0-	-176	-0-	2552	2			N	-0-			77
06		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	N	5			82
07		2759 N	2150	-0-	-609	-0-	2142	2	8	9	N	7			89

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578															
02		24107 X	3952	-0-	-20155	-0-	974	1	2931	2	N	43			173
							47	9							
03		5270 X	4615	-0-	-655	-0-	1079	1	3451	2	N	77	158	1	92
							85	9							
04		5100 X	4927	-0-	-173	-0-	1044	1	3844	2	N	35			127
							39	9							
05		5270 X	5029	-0-	-241	-0-	1079	1	3918	2	N	29	102	1	54
							32	9							
06		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	1044	1	3785	2	N	68			122
							75	9							
07		5084 X	4992	-0-	-92	-0-	1079	1	3841	2	N	65	80	1	107
							72	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	24430 X	4901	-0-	-19529	-0-	635	1	4194	2	N	65			209
						72	9							
03	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	707	1	4270	2	N	64	188	1	85
						70	9							
04	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	684	1	3747	2	N	67			152
						74	9							
05	4619 X	4517	-0-	-102	-0-	707	1	3752	2	N	53			205
						58	9							
06	4470 X	4257	-0-	-213	-0-	656	1	3544	2	N	52	53	1	204
						57	9							
07	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	684	1	4138	2	N	68	182	1	90
						75	9							

SHELL FEE 57		WELL #:		1H	RRCID ->	262686	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11185 - 13585			
02	2800 N	651	-0-	-2149	766	651	2			N	-0-			55
03	1535 N	769	-0-	-766	-0-	738	2	31	9	N	28			83
04	750 N	677	-0-	-73	-0-	666	2	11	9	N	10			93
05	713 N	635	-0-	-78	-0-	616	2	19	9	N	17	70	1	40
06	750 N	556	-0-	-194	-0-	556	2			N	-0-			40
07	713 N	625	-0-	-88	-0-	600	2	25	9	N	23			63

RW		WELL #:		309H	RRCID ->	262717	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11400 - 15347			
02	17844 X	3305	-0-	-14539	-0-	3252	2	53	9	N	48			173
03	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3312	2	41	9	N	37	193	1	17
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3428	2	87	9	N	79			96
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3145	2	40	9	N	36			132
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3511	2	92	9	N	84	186	1	30
07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3008	2	9	9	N	8			38

SHELL FEE 57		WELL #:		2H	RRCID ->	262889	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	11531	PERF.12060 - 14893			
02	17063 X	3071	-0-	-13992	-0-	3048	2	23	9	N	21			64
03	3689 X	3569	-0-	-120	-0-	3504	2	65	9	N	59			123
04	3570 X	3141	-0-	-429	-0-	3078	2	63	9	N	57	89	1	91
05	3534 X	3126	-0-	-408	-0-	3112	2	14	9	N	13			104
06	3450 X	3303	-0-	-147	-0-	3303	2			N	-0-			104
07	3565 X	3248	-0-	-317	-0-	3212	2	36	9	N	33	114	1	23

RAMP WALKER		WELL #:		8012H	RRCID ->	263362	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11219	PERF.11560 - 15371			
02	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6532	2	77	9	N	70			220
03	7471 X	6960	-0-	-511	-0-	6895	2	65	9	N	59	192	1	87
04	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7115	2	218	9	N	198	192	1	93
05	7471 X	7160	-0-	-311	-0-	7081	2	79	9	N	72			165
06	7080 X	6861	-0-	-219	-0-	6718	2	143	9	N	130	193	1	102
07	7564 X	7464	-0-	-100	-0-	7384	2	80	9	N	73			175

HUFF 9		WELL #:		9	RRCID ->	264767	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11104 - 13350			
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		25719 X	4767	-0-	-20952	-0-	709	1	4000	2	N	53			129
							58	9							
03		5084 X	4874	-0-	-210	-0-	799	1	4001	2	N	67			196
							74	9							
04		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	850	1	4132	2	N	98	197	1	97
							108	9							
05		5084 X	4985	-0-	-99	-0-	878	1	3988	2	N	108	122	1	83
							119	9							
06		4920 X	4753	-0-	-167	-0-	832	1	3823	2	N	89			172
							98	9							
07		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	878	1	4234	2	N	93	176	1	89
							102	9							

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498															

02		18183 X	3423	-0-	-14760	-0-	911	1	2454	2	N	53			176
							58	9							
03		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	1059	1	2872	2	N	56			232
							62	9							
04		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	1035	1	2674	2	N	45	195	1	82
							50	9							
05		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	1047	1	2790	2	N	57			139
							63	9							
06		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	873	1	2752	2	N	70			209
							77	9							
07		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	1079	1	2314	2	N	77	191	1	95
							85	9							

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175															

02		46155 X	8832	-0-	-37323	-0-	8753	2	79	9	N	72	196	1	142
							8542	2	238	9	N	216	193	1	165
03		8990 X	8780	-0-	-210	-0-	8542	2	238	9	N	216	193	1	165
							6448	2	56	9	N	51			216
04		8700 X	6504	-0-	-2196	-0-	6448	2	56	9	N	51			216
							5797	2	364	9	N	331	195	1	352
05		8990 X	6161	-0-	-2829	-0-	5797	2	364	9	N	331	195	1	352
							9204	2	152	9	N	138	189	1	301
06		9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9204	2	152	9	N	138	189	1	301
							9569	2	169	9	N	154	191	1	264
07		9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	9569	2	169	9	N	154	191	1	264

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222															

02		45960 X	9672	-0-	-36288	-0-	9501	2	171	9	N	155			245
							9525	2	157	9	N	143	189	1	199
03		10540 X	9682	-0-	-858	-0-	9525	2	157	9	N	143	189	1	199
							9237	2	154	9	N	140	191	1	148
04		9780 X	9391	-0-	-389	-0-	9237	2	154	9	N	140	191	1	148
							9330	2	129	9	N	117			265
05		10695 X	9459	-0-	-1236	-0-	9330	2	129	9	N	117			265
							8963	2	110	9	N	100	226	1	139
06		10350 X	9073	-0-	-1277	-0-	8963	2	110	9	N	100	226	1	139
							8863	2	127	9	N	115	154	1	100
07		10695 X	8990	-0-	-1705	-0-	8863	2	127	9	N	115	154	1	100

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030															

02		15536 X	2958	-0-	-12578	-0-	793	1	2103	2	N	56			219
							62	9							
03		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	878	1	2120	2	N	45			264
							50	9							
04		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	850	1	2039	2	N	40			304
							44	9							
05		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	878	1	2040	2	N	38	197	1	145
							42	9							
06		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	821	1	1889	2	N	28			173
							31	9							
07		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	709	1	1890	2	N	27	88	1	112
							30	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		29926 X	5595	-0-	-24331	-0-	950	1	4569	2	N	69	49	1	173
							76	9							
03		7099 X	6427	-0-	-672	-0-	1079	1	5294	2	N	49	163	1	59
							54	9							
04		6870 X	6299	-0-	-571	-0-	1044	1	5178	2	N	70	94	1	35
							77	9							
05		6355 X	6197	-0-	-158	-0-	1079	1	5055	2	N	57			92
							63	9							
06		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	1044	1	5172	2	N	67			159
							74	9							
07		6510 X	6444	-0-	-66	-0-	1079	1	5303	2	N	56	165	1	50
							62	9							

BEGERT			WELL #:		10HB	RRCID ->	269097	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11694	PERF.12148 - 16470			
02		22010 X	4519	-0-	-17491	-0-	793	1	3669	2	N	52	163	1	109
							57	9							
03		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	878	1	4103	2	N	48			157
							53	9							
04		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	826	1	3568	2	N	48			205
							53	9							
05		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	878	1	3834	2	N	37			242
							41	9							
06		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	850	1	3496	2	N	29	184	1	87
							32	9							
07		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	851	1	3288	2	N	25			112
							28	9							

ALEXANDER			WELL #:		6HB	RRCID ->	269100	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	11412	PERF.11647 - 15840			
02		2800 N	771	-0-	-2029	3442	286	1	445	2	N	36			202
							40	9							
03		3100 N	1100	-0-	-2000	1442	329	1	727	2	N	40	145	1	97
							44	9							
04		2442 N	1000	-0-	-1442	-0-	324	1	636	2	N	36			133
							40	9							
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	335	1	761	2	N	28			161
							31	9							
06		1050 N	642	-0-	-408	-0-	324	1	295	2	N	21	35	1	147
							23	9							
07		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	281	1	1459	2	N	37	59	1	125
							41	9							

PATSY 9			WELL #:		3HA	RRCID ->	269431	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11951 - 16275			
02		36147 X	6243	-0-	-29904	-0-	513	1	5664	2	N	60	143	1	108
							66	9							
03		7657 X	7633	-0-	-24	-0-	707	1	6856	2	N	64	33	1	139
							70	9							
04		7410 X	7393	-0-	-17	-0-	676	1	6634	2	N	75	189	1	25
							83	9							
05		7657 X	7527	-0-	-130	-0-	707	1	6756	2	N	58			83
							64	9							
06		7380 X	7319	-0-	-61	-0-	684	1	6537	2	N	89			172
							98	9							
07		7626 X	7444	-0-	-182	-0-	707	1	6671	2	N	60	30	1	202
							66	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
GW SPORTSMAN 49		WELL #:		7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11552	- 16354
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	515 N	78	-0-	-437	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	79	-0-	-131	-0-	79	2	Y	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			-0-
06	210 X	85	-0-	-125	-0-	85	2	Y	-0-			-0-
07	186 X	8	-0-	-178	-0-	8	2	Y	-0-			-0-

ABRAHAM		WELL #:		3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11600	- 16282
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAMP 26		WELL #:		7H	RRCID ->	269590	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11348	- 16197
02	29986 X	5189	-0-	-24797	-0-	5109	2	80 9 N	73			151
03	6386 X	5961	-0-	-425	-0-	5900	2	61 9 N	55			206
04	6180 X	5897	-0-	-283	-0-	5806	2	91 9 N	83	191 1		98
05	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6250	2	90 9 N	82			180
06	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	1044 1	6198 2	N	90	195 1		75
						99 9						
07	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	1079 1	6213 2	N	65			140
						72 9						

ALEXANDER 33		WELL #:		8H	RRCID ->	269793	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11295	PERF.11711	- 16502
02	430 N	187	-0-	-243	-0-	187	2	N	-0-			142
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			142
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2	N	-0-			142
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			142
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			142
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			142

ALEXANDER 48		WELL #:		9H	RRCID ->	269850	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11611	- 15983
02	17769 X	4320	-0-	-13449	-0-	733 1	3535 2	N	47			164
						52 9						
03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	800 1	3721 2	N	62	193 1		33
						68 9						
04	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	774 1	4554 2	N	48			81
						53 9						
05	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	800 1	4263 2	N	94			175
						103 9						
06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	774 1	4340 2	N	79	193 1		61
						87 9						
07	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	737 1	4131 2	N	72			133
						79 9						

GW SPORTSMAN 49		WELL #:		6HA	RRCID ->	270465	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11970	- 16530
02	40375 X	7184	-0-	-33191	-0-	7117	2	67 9 N	61			97
03	8463 X	8366	-0-	-97	-0-	8220	2	146 9 N	133	192 1		38
04	8190 X	7284	-0-	-906	-0-	7234	2	50 9 N	45			83
05	8370 X	8123	-0-	-247	-0-	8070	2	53 9 N	48			131
06	8100 X	7552	-0-	-548	-0-	7394	2	158 9 N	144	192 1		83
07	8370 X	5839	-0-	-2531	-0-	5787	2	52 9 N	47			130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HUFF 32		WELL #:		7H	RRCID ->	270502	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11515	- 16077
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	24900 X	4585	-0-	-20315	-0-	4522	2	63 9	Y	57	34 1	179
03	6169 X	4415	-0-	-1754	-0-	4329	2	86 9	Y	78	163 1	94
04	5970 X	3772	-0-	-2198	-0-	3729	2	43 9	Y	39		133
05	5084 X	4115	-0-	-969	-0-	4042	2	73 9	Y	66		199
06	4920 X	4327	-0-	-593	-0-	4276	2	51 9	Y	46	222 1	23
07	5084 X	4840	-0-	-244	-0-	4797	2	43 9	Y	39		62

SANDERS 43		WELL #:		6H	RRCID ->	270506	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11316	- 15732
02	23008 X	4004	-0-	-19004	-0-	3901	2	103 9	N	94	221 1	75
03	4867 X	4432	-0-	-435	-0-	4335	2	97 9	N	88		163
04	4710 X	4474	-0-	-236	-0-	4367	2	107 9	N	97	193 1	67
05	4774 X	4428	-0-	-346	-0-	4399	2	29 9	N	26		93
06	4620 X	4553	-0-	-67	-0-	4391	2	162 9	N	147	147 1	93
07	4619 X	4352	-0-	-267	-0-	4272	2	80 9	N	73		166

RAMP 27		WELL #:		7H	RRCID ->	271235	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	11191	PERF.11380	- 15302
02	31352 X	4893	-0-	-26459	-0-	974	1	3876 2	N	39		170
						43	9					
03	7006 X	6445	-0-	-561	-0-	1079	1	5278 2	N	80	199 1	51
						88	9					
04	6780 X	6061	-0-	-719	-0-	1044	1	4960 2	N	52		103
						57	9					
05	6417 X	6340	-0-	-77	-0-	1079	1	5215 2	N	42		145
						46	9					
06	6240 X	5954	-0-	-286	-0-	1044	1	4783 2	N	115	193 1	67
						127	9					
07	6448 X	6184	-0-	-264	-0-	1079	1	5035 2	N	64		131
						70	9					

ALEXANDER 33		WELL #:		9H	RRCID ->	271313	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11560	- 16122
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
07	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
02	179 N	-0-	-0-	-179	-0-				N	-0-		52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
07	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
02	22259 X	3604	-0-	-18655	-0-	3542	2	62 9	N	56		288
03	5053 X	4455	-0-	-598	-0-	4388	2	67 9	N	61	195 1	154
04	4890 X	4308	-0-	-582	-0-	4234	2	74 9	N	67		221
05	4650 X	4226	-0-	-424	-0-	4176	2	50 9	N	45		266
06	4320 X	3879	-0-	-441	-0-	3821	2	58 9	N	53	157 1	162
07	4464 X	4244	-0-	-220	-0-	4186	2	58 9	N	53		215

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMP 27		WELL #:		9H	RRCID ->	276180	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11330	- 12719	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	1089 N	304	-0-	-785	-0-	304 2			N	-0-			86
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322 2		2 9	N	2			88
04	300 N	203	-0-	-97	-0-	200 2		3 9	N	3			91
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	3			94
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	354 2		11 9	N	10	104 1		-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	180 2		9 9	N	8			8

RAMP 26		WELL #:		8H	RRCID ->	276184	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11505	- 16311	
02	2800 N	1001	-0-	-1799	1542	970 2		31 9	N	28			28
03	1672 N	130	-0-	-1542	-0-	130 2			N	-0-			28
04	1050 N	884	-0-	-166	-0-	884 2			N	-0-			28
05	1116 N	25	-0-	-1091	-0-	25 2			N	-0-	28 1		-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1369 2		70 9	N	64			64
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1490 2		25 9	N	23			87

HOSTUTLER		WELL #:		9055HR	RRCID ->	276480	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11173	- 20243	
02	12096 X	10201	-0-	-1895	-0-	10028 2		173 9	N	157	191 1		211
03	13237 X	11253	-0-	-1984	-0-	11052 2		201 9	N	183	194 1		200
04	12660 X	11160	-0-	-1500	-0-	10986 2		174 9	N	158	191 1		167
05	13082 X	11555	-0-	-1527	-0-	11397 2		158 9	N	144	125 1		186
06	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	10993 2		174 9	N	158	194 1		150
07	11532 X	11098	-0-	-434	-0-	10954 2		144 9	N	131	170 1		111

BEGERT 38		WELL #:		3H	RRCID ->	276540	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11840	- 16242	
02	21074 X	3589	-0-	-17485	-0-	3549 2		40 9	N	36			259
03	4929 X	3846	-0-	-1083	-0-	3767 2		79 9	N	72	141 1		190
04	4500 X	3831	-0-	-669	-0-	3744 2		87 9	N	79	168 1		101
05	4123 X	3837	-0-	-286	-0-	3765 2		72 9	N	65			166
06	3990 X	3776	-0-	-214	-0-	3693 2		83 9	N	75	187 1		54
07	3968 X	3702	-0-	-266	-0-	3613 2		89 9	N	81			135

WALKER 29		WELL #:		3H	RRCID ->	276555	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11619	- 16222	
02	13815 X	2342	-0-	-11473	-0-	974 1		1324 2	N	40			152
03	2604 X	2520	-0-	-84	-0-	1009 1		1436 2	N	68	107 1		113
04	2520 X	2352	-0-	-168	-0-	1011 1		1283 2	N	53	106 1		60
05	2604 X	2463	-0-	-141	-0-	1074 1		1333 2	N	51			111
06	2520 X	2294	-0-	-226	-0-	1044 1		1203 2	N	43	63 1		91
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	1061 1		1324 2	N	41	94 1		38

WALKER 29		WELL #:		2H	RRCID ->	277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11779	PERF.12213	- 16835	
02	20011 X	5359	-0-	-14652	-0-	5345 2		14 9	N	13			57
03	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6266 2		45 9	N	41			98
04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5553 2		41 9	N	37			135
05	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5589 2		9 9	N	8	96 1		47
06	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5141 2		66 9	N	60			107
07	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5608 2		24 9	N	22			129

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
FLOWERS READ 20		WELL #:		1H	RRCID ->	277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11336	- 15903	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19983 X	3544	-0-	-16439	-0-	3444	2	100	9	N	91	125
03		4402 X	4351	-0-	-51	-0-	4290	2	61	9	N	55	180
04		4260 X	4124	-0-	-136	-0-	4008	2	116	9	N	105	285
05		4402 X	3762	-0-	-640	-0-	3692	2	70	9	N	64	173
06		4200 X	3632	-0-	-568	-0-	3574	2	58	9	N	53	226
07		4340 X	3802	-0-	-538	-0-	3716	2	86	9	N	78	112

FLOWERS READ 28		WELL #:		1H	RRCID ->	277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	11148	PERF.11476	- 16234	
02		26802 X	4569	-0-	-22233	-0-	974	1	3569	2	N	24	150
							26	9					
03		5611 X	5205	-0-	-406	-0-	1079	1	4126	2	N	-0-	150
04		5430 X	5029	-0-	-401	-0-	1037	1	3992	2	N	-0-	150
05		5611 X	5145	-0-	-466	-0-	1056	1	4089	2	N	-0-	150
06		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	1044	1	4759	2	N	-0-	150
07		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	1079	1	4996	2	N	77	227
							85	9					

BUCKTHAL		WELL #:		1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12027	- 16596	
02		19972 X	3489	-0-	-16483	-0-	3424	2	65	9	N	59	145
03		4495 X	3908	-0-	-587	-0-	3844	2	64	9	N	58	203
04		4140 X	3338	-0-	-802	-0-	3282	2	56	9	N	51	69
05		4123 X	3650	-0-	-473	-0-	3599	2	51	9	N	46	115
06		3780 X	3335	-0-	-445	-0-	3283	2	52	9	N	47	162
07		3906 X	3624	-0-	-282	-0-	3572	2	52	9	N	47	68

FLOWERS READ 53		WELL #:		2H	RRCID ->	278051	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11502	- 16093	
02		53198 X	9288	-0-	-43910	-0-	9284	2	4	9	N	4	66
03		11284 X	10907	-0-	-377	-0-	10820	2	87	9	N	79	145
04		10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10594	2	149	9	N	135	80
05		11067 X	10976	-0-	-91	-0-	10867	2	109	9	N	99	54
06		10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	10609	2	187	9	N	170	30
07		11098 X	10811	-0-	-287	-0-	10748	2	63	9	N	57	87

BUCKTHAL		WELL #:		1603H	RRCID ->	278061	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	11091	PERF.11742	- 16124	
02		49038 X	9096	-0-	-39942	-0-	8989	2	107	9	N	97	238
03		10261 X	8512	-0-	-1749	-0-	8396	2	116	9	N	105	162
04		10020 X	8725	-0-	-1295	-0-	8615	2	110	9	N	100	262
05		10354 X	8013	-0-	-2341	-0-	7896	2	117	9	N	106	195
06		10020 X	7129	-0-	-2891	-0-	7010	2	119	9	N	108	142
07		10075 X	7098	-0-	-2977	-0-	7014	2	84	9	N	76	218

SHELL FEE 45		WELL #:		3H	RRCID ->	278063	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	11095	PERF.11357	- 16059	
02		17716 X	3309	-0-	-14407	-0-	3224	2	85	9	N	77	124
03		3534 X	3438	-0-	-96	-0-	3382	2	56	9	N	51	175
04		3420 X	3136	-0-	-284	-0-	3092	2	44	9	N	40	170
05		3534 X	3401	-0-	-133	-0-	3326	2	75	9	N	68	157
06		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	1044	1	3655	2	N	26	183
							29	9					
07		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	1079	1	3876	2	N	48	108
							53	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
FLOWERS READ 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278066	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	9256	PERF.12030	- 15373			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021															

SHELL FEE 45		WELL #:		2H	RRCID ->	278396	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11257	PERF.11594	- 16259			
02	39085	X	7434	-0-	-31651	-0-	7295	2	139	9	N	126	195	1	141
03	8246	X	8028	-0-	-218	-0-	7909	2	119	9	N	108	181	1	68
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7684	2	123	9	N	112			180
05	8246	X	7920	-0-	-326	-0-	7820	2	100	9	N	91			271
06	7980	X	7351	-0-	-629	-0-	7250	2	101	9	N	92	183	1	180
07	8246	X	7139	-0-	-1107	-0-	7017	2	122	9	N	111	58	1	233

RAMP 30		WELL #:		0330H	RRCID ->	278491	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11385	- 13922			
02	15968	X	2786	-0-	-13182	-0-	2745	2	41	9	N	37			190
03	3472	X	3193	-0-	-279	-0-	3101	2	92	9	N	84	188	1	86
04	3300	X	2945	-0-	-355	-0-	2903	2	42	9	N	38			124
05	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	3007	2	54	9	N	49			173
06	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	2975	2	59	9	N	54	191	1	36
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3148	2	53	9	N	48			84

AMBER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	281244	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11750	- 13179			
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
07	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			
02	19621	X	3436	-0-	-16185	-0-	3314	2	122	9	N	111	191	1	171
03	4495	X	3654	-0-	-841	-0-	3545	2	109	9	N	99	79	1	191
04	3990	X	3600	-0-	-390	-0-	3499	2	101	9	N	92	187	1	96
05	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	3694	2	87	9	N	79			175
06	3690	X	3413	-0-	-277	-0-	3338	2	75	9	N	68			243
07	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	3483	2	133	9	N	121	186	1	178

RAMP WALKER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	282769	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11758	- 16154			
02	67547	X	12270	-0-	-55277	-0-	12140	2	130	9	N	118			233
03	14167	X	13480	-0-	-687	-0-	13350	2	130	9	N	118	283	1	68
04	13620	X	12431	-0-	-1189	-0-	12308	2	123	9	N	112	91	1	89
05	13919	X	8955	-0-	-4964	-0-	8864	2	91	9	N	83			172
06	13140	X	12694	-0-	-446	-0-	12561	2	133	9	N	121	151	1	142
07	13578	X	11974	-0-	-1604	-0-	11875	2	99	9	N	90	184	1	48

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		23478 X	3671	-0-	-19807	-0-	3561 2	110 9	N	100	197 1		133
03		5828 X	3755	-0-	-2073	-0-	3646 2	109 9	N	99	156 1		76
04		5280 X	3440	-0-	-1840	-0-	3342 2	98 9	N	89	94 1		71
05		4557 X	3179	-0-	-1378	-0-	3073 2	106 9	N	96	89 1		78
06		4050 X	3003	-0-	-1047	-0-	2912 2	91 9	N	83			161
07		4061 X	2481	-0-	-1580	-0-	2401 2	80 9	N	73	112 1		122

THOMAS 47		WELL #: 1H		RRCID -> 284932		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 11004		PERF.11389 - 15632			
02		99462 X	18433	-0-	-81029	-0-	956 1	17262 2	N	195	190 1		264
							215 9						
03		20399 X	20399	-0-	-0-	-0-	1076 1	19148 2	N	159	191 1		232
							175 9						
04		17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	1041 1	16642 2	N	116	196 1		152
							128 9						
05		18723 X	18723	-0-	-0-	-0-	1079 1	17519 2	N	114			266
							125 9						
06		16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	1040 1	15622 2	N	166	247 1		185
							183 9						
07		17485 X	17485	-0-	-0-	-0-	1079 1	16304 2	N	93	192 1		86
							102 9						

THOMAS 47		WELL #: 2SL		RRCID -> 285005		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 11199		PERF.11527 - 15763			
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-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 290709		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 11644		PERF.12514 - 16460			
BROWN 8		WELL #: 2H											
02		700 N	626	-0-	-74	-0-	626 3		N	-0-			260
03		961 N	584	-0-	-377	-0-	584 3		N	-0-			260
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	665 3	28 9	N	25			285
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	736 3	14 9	N	13			298
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	698 3	10 9	N	9			307
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	680 3	55 9	N	50	157 1		200

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942		RRCID -> 202238		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 12590		PERF. 4454 - 4992			
PEAK-BOURASSA		WELL #: 107											
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-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISE SWD		WELL #: 1052		RRCID -> 207040		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 4638 - 5146			
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		THOMAS SWD		WELL #: 1048		RRCID -> 211940	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 4416 - 4886	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC		CIRCLE DOT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 254298	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 13475	PERF.10470 - 10520			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		PRATER		WELL #: 1		RRCID -> 086226	COMPL. DATE 09/06/1979	TOTAL DEPTH 14025	PERF.11100 - 11172			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ZYBACH 66		WELL #: 1		RRCID -> 184489	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 14681	PERF.11032 - 11390					
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #: 3		RRCID -> 185320	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 11713	PERF.11186 - 11420					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #: 4		RRCID -> 187562	COMPL. DATE 01/00/2002	TOTAL DEPTH 11718	PERF.11220 - 11495					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			9
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			9
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MEEK 67				WELL #:	5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.	11180 - 11464	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10	

ZYBACH 66				WELL #:	3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11007 - 11462	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MEEK 67				WELL #:	6	RRCID ->	189550	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098 - 11540	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		175	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		175	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		175	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		175	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		175	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		175	

MEEK 67				WELL #:	7	RRCID ->	189551	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	11104 - 11702	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51		145	
03	1705 X	1373	-0-	-332	-0-	1350	2	23	9	Y	21		166	
04	1650 X	1366	-0-	-284	-0-	1357	2	9	9	Y	8		174	
05	1643 X	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			Y	-0-		174	
06	1590 X	1215	-0-	-375	-0-	1215	2			Y	-0-		174	
07	1426 X	1263	-0-	-163	-0-	1263	2			Y	-0-		175	

MEEK 67				WELL #:	9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11172 - 11476	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		110	
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				Y	-0-		110	
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-				Y	-0-		110	
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				Y	-0-		110	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-		110	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		110	

ZYBACH 66				WELL #:	6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11178 - 11486	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11077 - 11463	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

WOODBURN 31		WELL #:		1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10826 - 10994	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11162 - 11538	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61

MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11074 - 11539	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	11110 - 11573	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11158 - 11460	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11077 -	11424
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11110 -	11520
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

ZYBACH 66		WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.11064 -	11470
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		1	RRCID ->	196362	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.10914 -	11576
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

MEEK 67		WELL #:		15	RRCID ->	196387	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11108 -	11449
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MEEK 67		WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.11119 -	11450
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MEEK 67		WELL #:		17	RRCID ->	197660	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11020	- 11640		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				59
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-				59
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3			62
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	Y	1			63
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-			63
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-			63

LOLA 235		WELL #:		1	RRCID ->	198289	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11382	- 11717		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		3	RRCID ->	198897	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11745	PERF.	11206	- 11581		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	10885	- 11320		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11008	- 11410		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GRANT MEEK		WELL #:		2361	RRCID ->	199133	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11324	- 11650		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		6	RRCID ->	199159	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11069	-	11330
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

ZYBACH 66		WELL #:		12	RRCID ->	199366	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11094	-	11406
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		1	RRCID ->	200207	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11112	-	11463
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	147			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167

LOLA 235		WELL #:		2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11379	-	11684
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

ZYBACH 65		WELL #:		1	RRCID ->	200463	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11100	-	11403
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA 236		WELL #:		2	RRCID ->	201216	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11360	-	11710
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 65		WELL #: 2		RRCID -> 202310		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410								
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-
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-

FILLINGHAM 88		WELL #: 9		RRCID -> 202314		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422								
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 88		WELL #: 4		RRCID -> 202534		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 66		WELL #: 16		RRCID -> 202934		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 88		WELL #: 12		RRCID -> 202937		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362								
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 66		WELL #: 13		RRCID -> 203047		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 -	11462
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 -	11540
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-
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-

FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 -	11506
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11176 -	11486
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11234 -	11458
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-
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-

MEEK, GRANT		WELL #:		6802	RRCID ->	204469	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11799	PERF.11310 -	11655
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			16
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	N	2	9		18
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			18
06	510 N	279	-0-	-231	-0-	279	2	N	-0-			18
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			18

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24

ZYBACH 65		WELL #:		7	RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.	11265	-	11474	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1

ZYBACH 65		WELL #:		3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	11304	-	11374	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	11129	-	11418	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOLA 235		WELL #:		3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11380	-	11644	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2

ZYBACH 65		WELL #:		10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	11210	-	11576	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075	-	13000	
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	5065					Y	12				144
03	6299 X	1234	-0-	-5065	-0-		1200	2	34	9	Y	31			175
04	1860 X	1081	-0-	-779	-0-		1075	2	6	9	Y	5			180
05	1550 X	578	-0-	-972	-0-		578	2			Y	-0-			180
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-						Y	-0-			180
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-			180

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	

MEEK 67				WELL #:	23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11116	- 13106	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2	130	9	N	118	172	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3	175	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	175	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-	175	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-	175	

MEEK 67				WELL #:	22	RRCID ->	211385	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11120	- 13108	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142	
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	142	
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	N	3	145	
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	145	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-	145	
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-	145	

HEMPHILL WALSER 11				WELL #:	10	RRCID ->	211396	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11180	- 12890	
02	948 N	-0-	-0-	-948	-0-	-0-				Y	4		51	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10		61	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		62	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62	

FILLINGIM 88				WELL #:	1A	RRCID ->	211570	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF. 4468	- 5010	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MEEK 67				WELL #:	19	RRCID ->	211634	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11296	- 11634	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	

MEEK 67				WELL #:	18	RRCID ->	212625	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.11044	- 12976	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CODE	CODE	CODE	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		CODE	CODE			CODE	CODE	

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

ZYBACH 65		WELL #:		8	RRCID ->	212664	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13862	PERF.	11287 - 12994	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

FILLINGIM 88		WELL #:		16	RRCID ->	213188	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098 - 11602	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686 - 5016	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4530 - 5970	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10052 - 12867	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.	11314 - 1	
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-			N	-0-			107
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			107
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	8	9	9	115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			116
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-			N	-0-			116
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-			N	-0-			116

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOHBERGER 25		WELL #: 2		RRCID ->	213631	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13801	PERF.	11596	-	13630
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

ZYBACH 65		WELL #: 14		RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.	11202	-	13500
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HEFLEY 13		WELL #: 4		RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11023	-	12187
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DODD 64		WELL #: 1		RRCID ->	215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10930	-	12321
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #: 24		RRCID ->	215714	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13421	PERF.	11096	-	13232
02	1310 N	-0-	-0-	-1310	-0-	-0-			N	48			75
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2	20	9	N		18
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2	17	9	N		108
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N		109
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-			N	-0-			109
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-			N	-0-			109

THOMAS 47		WELL #: 3		RRCID ->	215861	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10806	-	12709
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	93
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	93
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-	93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					N	-0-	93
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	-0-	93

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			4
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1 9	Y	1			5
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1 9	Y	1			6
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-			6
07	465 N	195	-0-	-270	-0-	195	2		Y	-0-			6

ZYBACH 65		WELL #:		17	RRCID ->	216833	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	13922	PERF.	11192 - 13661	
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-
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-			5

PRATER		WELL #:		5010	RRCID ->	216847	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	11061 - 12919	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

CARR 235		WELL #:		5	RRCID ->	216893	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	11250 - 13034	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	11159 - 13157	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUNTER 34		WELL #:		4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11530 - 13388	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

ZYBACH 65		WELL #:		4D	RRCID ->	218356	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	4660 - 5144	
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-
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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	

ZYBACH 65				WELL #: 9	RRCID -> 219003	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 13930	PERF.11194	-	13640			
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	

ZYBACH 65				WELL #: 12	RRCID -> 220200	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 13920	PERF.11192	-	13686			
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	

MEEK 67				WELL #: 26	RRCID -> 223961	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 13904	PERF.11091	-	13676			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	

HEFLEY 34				WELL #: 5	RRCID -> 224227	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 16309	PERF.11553	-	13388			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		232	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		232	
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 2		N	-0-		232	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		232	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		232	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		232	

ZYBACH 65				WELL #: 18	RRCID -> 224228	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 13902	PERF.11198	-	13738			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191	

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 16	RRCID -> 224285	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 13348	PERF.11159	-	12992			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		12	RRCID ->	224726	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4626 -	5050
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

ZYBACH 66		WELL #:		19	RRCID ->	224864	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	13845	PERF.11104 -	13248
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-
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-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		17	RRCID ->	225062	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13414	PERF.11152 -	11308
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

ZYBACH 66		WELL #:		20	RRCID ->	225430	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11040 -	13574
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

LOLA 235		WELL #:		8	RRCID ->	225433	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11206 -	13016
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			2
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			2
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			2
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			2
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			2

DUKES 7		WELL #:		3		RRCID ->	225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11618 - 13828
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PRATER		WELL #:		8010		RRCID ->	225536	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 - 13010
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

PRATER		WELL #:		7010		RRCID ->	225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086 - 12900
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			35
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			35
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			35
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			35
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			35

MEEK 67		WELL #:		27		RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092 - 13674
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

ZYBACH 65		WELL #:		19R		RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083 - 13596
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		18R		RRCID ->	228121	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	13452	PERF.11196 - 13370
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-
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-

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

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		2	RRCID ->	228412	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11272 - 13322				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				251
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				251
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				254
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		15R	RRCID ->	228729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11100 - 13256				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				223
03	1147 X	630	-0-	-517	-0-	630	2			Y	-0-				223
04	1110 X	571	-0-	-539	-0-	569	2	2	9	Y	2				225
05	1147 X	561	-0-	-586	-0-	560	2	1	9	Y	1				226
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-				226
07	589 N	229	-0-	-360	-0-	229	2			Y	-0-				226

ZYBACH 12		WELL #:		1	RRCID ->	228849	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13859	PERF.11654 - 13714				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

BOB 14		WELL #:		1	RRCID ->	229487	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11900 - 13966				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

LOLA 235		WELL #:		10	RRCID ->	229563	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11160 - 13420				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				194
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194

LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.11222 - 13040				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

LOLA 235				WELL #: 9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.	11144	-	12318	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HUNTER A 34				WELL #: 6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11204	-	13698	

02	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-				9
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				9
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				9
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				40

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 20	RRCID ->	231014	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11132	-	13032	

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				62
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				62
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				62
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				62
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

LOLA 235				WELL #: 6	RRCID ->	232224	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4710	-	5050	

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-
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-

HELTON 60				WELL #: 1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11410	-	13384	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

MEEK 67		WELL #:		49	RRCID ->	232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.	11076 - 13226	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
03	1922 X	1679	-0-	-243	-0-	1679	2		N	-0-			328
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11 9	N	10	194 1		144
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2068	2	13 9	N	12			156
06	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2		N	-0-			156
07	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	1634	2		N	-0-			161

MEEK 67		WELL #:		61	RRCID ->	233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	11094 - 13220	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

MEEK 67		WELL #:		62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.	11100 - 13242	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36			216
03	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1486	2	50 9	N	45			261
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1277	2	12 9	N	11	193 1		79
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1 9	N	1			80
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			80
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			80

DONELSON 15		WELL #:		1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.	11860 - 14108	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		3	RRCID ->	234117	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13758	PERF.	11328 - 13494	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		26	RRCID ->	234290	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	13157	PERF.	11200 - 13074	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
LOLA 235		WELL #:		55	RRCID ->	236340	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13312	PERF.11320	- 13093		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		5	RRCID ->	236950	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14117	PERF.11652	- 13980		
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-
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-			17
TIPPS 12		WELL #:		3	RRCID ->	237101	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.11732	- 13910		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		6	RRCID ->	237599	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11048	- 13046		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			154
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2			156
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			156
06	330 N	140	-0-	-190	-0-	140	2			N	-0-			156
07	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	2			N	-0-			157

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					264
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	N	15	190	1			89
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1					90
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					90
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					90
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					90

 THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

 LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

 ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
			PLUGGED AND ABANDONED				03/16/2022										

 WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

02		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1717	2	18	9	N	16					170
03		2201 X	1789	-0-	-412	-0-	1781	2	8	9	N	7					177
04		2040 X	1630	-0-	-410	-0-	1611	2	19	9	N	17					194
05		1953 X	1645	-0-	-308	-0-	1638	2	7	9	N	6					200
06		1740 N	1432	-0-	-308	-0-	1419	2	13	9	N	12					212
07		1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1486	2	31	9	N	28					240

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
DOCKRAY RIVERS 237				WELL #: 7	RRCID -> 243922	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 13546	PERF.10910	- 13486				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 31	RRCID -> 245018	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 13450	PERF.11082	- 13370				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172

HEFLEY 34				WELL #: 11	RRCID -> 245536	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11426	- 13850				
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

HEFLEY 34				WELL #: 10	RRCID -> 246182	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH 13832	PERF.11380	- 13716				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

DUKES 7A				WELL #: 6	RRCID -> 246184	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 14575	PERF.11686	- 14329				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

LOHBERGER-TIPPS 13				WELL #: 7	RRCID -> 246494	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 14200	PERF.11653	- 14076				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

LOLA 235				WELL #: 38	RRCID -> 246495	COMPL. DATE 10/30/2007	TOTAL DEPTH 13328	PERF.11364	- 13208				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
DUKES 7B				WELL #: 5	RRCID -> 247169	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 14560	PERF.11530	- 14366			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2076 N	730	-0-	-1346	-0-	730	2	N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			26

LOHBERGER 25				WELL #: 8	RRCID -> 249556	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH 13852	PERF.11566	- 13786			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

HEFLEY 34				WELL #: 8	RRCID -> 249592	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 13831	PERF.11412	- 13688			
02	2800 N	1886	-0-	-914	192	1886	2	N	-0-			297
03	1169 N	977	-0-	-192	-0-	977	2	N	-0-			297
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			297
05	1488 X	1231	-0-	-257	-0-	1231	2	N	-0-			297
06	1440 X	1240	-0-	-200	-0-	1238	2	N	2	2	9	299
07	1488 X	1330	-0-	-158	-0-	1330	2	N	-0-			299

DOCKRAY RIVERS 237				WELL #: 4	RRCID -> 249604	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11082	- 13220			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

GRANT MEEK 236				WELL #: 13	RRCID -> 249606	COMPL. DATE 04/03/2009	TOTAL DEPTH 13610	PERF.11060	- 13324			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LOLA 235				WELL #: 29	RRCID -> 250017	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 13198	PERF.11065	- 13088			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

LOLA 235				WELL #: 31	RRCID -> 250026	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 13420	PERF.11127	- 13326			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

02	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2402	2	375	9	N	341	363	1			222
03	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	3931	2	548	9	N	498	526	1			194
04	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	3578	2	493	9	N	448	367	1			275
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	3765	2	673	9	N	612	504	1			383
06	3990 X	3574	-0-	-416	-0-	3304	2	270	9	N	245	364	0			264
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	3865	2	487	9	N	443	348	1			359

 LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

02	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	974	2	48	9	N	44					203
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					203
04	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	21453	2	218	9	N	198	178	1			223
05	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	18232	2	249	9	N	226	180	1			269
06	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	10157	2	9	9	N	8	174	1			103
07	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11635	2	158	9	N	144					247

 BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

02	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2884	2	70	9	N	64					319
03	12121 X	3471	-0-	-8650	-0-	3412	2	59	9	N	54					373
04	7860 X	1602	-0-	-6258	-0-	1577	2	25	9	N	23					396
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3418	2	41	9	N	37	176	1			257
06	3360 X	3194	-0-	-166	-0-	3165	2	29	9	N	26					283
07	3472 X	3397	-0-	-75	-0-	3352	2	45	9	N	41					324

 DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3623	2	77	9	N	70					136
03	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7071	2	122	9	N	111					247
04	10080 X	6773	-0-	-3307	-0-	6676	2	97	9	N	88	191	1			144
05	10416 X	9015	-0-	-1401	-0-	8967	2	48	9	N	44					188
06	10080 X	9111	-0-	-969	-0-	9038	2	73	9	N	66	182	1			72
07	7192 X	7005	-0-	-187	-0-	6929	2	76	9	N	69					141

 ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		5152 X	2267	-0-	-2885	-0-	2265	2	2	9	N	2	126
03		5704 X	2896	-0-	-2808	-0-	2866	2	30	9	N	27	153
04		4110 X	2894	-0-	-1216	-0-	2891	2	3	9	N	3	156
05		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4884	2	28	9	N	25	181
06		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5474	2	47	9	N	43	47
07		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5158	2	32	9	N	29	76

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566													
02		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5148	2	90	9	N	82	342
03		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2886	2	24	9	N	22	364
04		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5018	2	2	9	N	2	366
05		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5470	2	22	9	N	20	386
06		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-	386
07		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-	386

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195													
02		3556 X	2265	-0-	-1291	-0-	2112	2	153	9	N	139	374
03		4805 X	2598	-0-	-2207	-0-	2455	2	143	9	N	130	312
04		4650 X	1969	-0-	-2681	-0-	1873	2	96	9	N	87	399
05		4619 X	3690	-0-	-929	-0-	3544	2	146	9	N	133	157
06		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4150	2	141	9	N	128	285
07		2604 X	2321	-0-	-283	-0-	2182	2	139	9	N	126	218

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836													
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	520
03		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4800	2	178	9	N	162	298
04		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4260	2	202	9	N	184	291
05		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2188	2	211	9	N	192	483
06		463 X	463	-0-	-0-	-0-	279	2	184	9	N	167	650
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647													
02		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7023	2	45	9	N	41	369
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	376
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	408
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	414
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	424
07		11 X	11	-0-	-0-	-0-	3	2	8	9	N	7	315

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914													
02		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1656	2	213	9	N	194	750
03		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3018	2	223	9	N	203	764
04		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1635	2	119	9	N	108	872
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	672
06		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8615	2	118	9	N	107	611
07		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-	472

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LOHBERGER 25 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	271236	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11839	PERF.12230	- 15893	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		8SL	RRCID ->	271399	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12014	PERF.12510	- 15953	
02	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10398	2	205	9	N	186		749
03	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	10991	2	136	9	N	124	186	687
04	10500 X	7672	-0-	-2828	-0-	7539	2	133	9	N	121	184	624
05	10199 X	2950	-0-	-7249	-0-	2950	2			N	-0-		624
06	10500 X	6611	-0-	-3889	-0-	6459	2	152	9	N	138	190	572
07	10850 X	322	-0-	-10528	-0-	322	2			N	-0-		280

LOHBERGER 25 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	271621	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	11792	PERF.12244	- 16335	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TREADWELL 35		WELL #:		1SL	RRCID ->	271830	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11582	PERF.12027	- 16031	
02	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	19852	2	418	9	N	380	576	549
03	17641 X	17641	-0-	-0-	-0-	17215	2	426	9	N	387	362	574
04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	4758	2	421	9	N	383	190	767
05	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	8796	2	316	9	N	287	577	477
06	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	9187	2	363	9	N	330	192	615
07	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	992	2	25	9	N	23		242

LOHBERGER 25		WELL #:		6H	RRCID ->	271831	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	11841	PERF.12250	- 15822	
02	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3976	2	25	9	N	23		373
03	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4454	2	24	9	N	22	190	205
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3067	2	76	9	N	69		274
05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4897	2	106	9	N	96	143	227
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3809	2	90	9	N	82		309
07	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3838	2	85	9	N	77		386

TREADWELL 35		WELL #:		2SL	RRCID ->	272242	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11551	PERF.11773	- 16005	
02	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4352	2	260	9	N	236	195	492
03	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	14970	2	295	9	N	268		760
04	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	17530	2	202	9	N	184	385	559
05	17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	17963	2			N	-0-	191	368
06	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	13495	2	264	9	N	240	192	416
07	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6311	2	53	9	N	48		265

TREADWELL 35 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	272265	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11738	PERF.12094	- 16462	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC TREADWELL 35 SL										//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25										WELL #: 1H		RRCID -> 272906		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

LOHBERGER-TIPPS 13										WELL #: 5SL		RRCID -> 273854		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					448
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	194	1			351
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					438
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	193	1			403
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	189	1			431
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					154

DUKES 7										WELL #: 9H		RRCID -> 274212		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					542
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					542
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					542
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	383	1			209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	180	1			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					192

LOHBERGER-TIPPS 13										WELL #: 1SL		RRCID -> 274387		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023	
02	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	-0-	11271	2	333	9	N	303	379	1			817
03	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	-0-	9806	2	228	9	N	207	193	1			831
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	3362	2	87	9	N	79					910
05	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	-0-	9642	2	288	9	N	262	181	1			991
06	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	-0-	4846	2	329	9	N	299	383	1			907
07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	2812	2	147	9	N	134					353

LOHBERGER-TIPPS 13 SL										WELL #: 4H		RRCID -> 274603		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35										WELL #: 6H		RRCID -> 274883		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH 14										//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ZYBACH 14										//CONT.// 875461		WELL #: 5H		RRCID -> 275412		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 11730		PERF.12210 - 16546	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE					
					(I)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE						
02		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2229	2	52	9	N	47				417					
03		3906 X	2469	-0-	-1437	-0-	2403	2	66	9	N	60	189	1		288					
04		3180 X	2231	-0-	-949	-0-	2129	2	102	9	N	93	192	1		189					
05		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2866	2	208	9	N	189	190	1		188					
06		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2885	2	77	9	N	70				258					
07		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	2987	2	178	9	N	162	192	1		228					
TREADWELL 35 SL										WELL #: 7H		RRCID -> 275416		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12403 - 16680			
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-					
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-					
LOHBERGER-TIPPS 13 SL										WELL #: 8H		RRCID -> 275431		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11997		PERF.12434 - 16789			
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
ZYBACH 14										WELL #: 8H		RRCID -> 275487		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 11947		PERF.12336 - 16557			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35					
DUKES 7										WELL #: 4H		RRCID -> 275489		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 11885		PERF.12387 - 16724			
02		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5395	2	160	9	N	145	179	1		256					
03		10850 X	8896	-0-	-1954	-0-	8695	2	201	9	N	183				439					
04		11430 X	4698	-0-	-6732	-0-	4600	2	98	9	N	89				528					
05		11811 X	3515	-0-	-8296	-0-	3368	2	147	9	N	134				662					
06		8610 X	2751	-0-	-5859	-0-	2593	2	158	9	N	144	190	1		616					
07		8897 X	3072	-0-	-5825	-0-	2983	2	89	9	N	81	183	1		514					
DUKES 7										WELL #: 7H		RRCID -> 275491		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 12097		PERF.12707 - 17190			
02		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5082	2	199	9	N	181				595					
03		9424 X	6429	-0-	-2995	-0-	6244	2	185	9	N	168	190	1		573					
04		9120 X	6775	-0-	-2345	-0-	6673	2	102	9	N	93	384	1		282					
05		17910 X	17910	-0-	-0-	-0-	17767	2	143	9	N	130	191	1		221					
06		8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8675	2	129	9	N	117	191	1		147					
07		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	9919	2	161	9	N	146				293					
DUKE 7										WELL #: 8H		RRCID -> 275492		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 12069		PERF.12614 - 17158			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	194	1		251					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123				374					
04		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	95	189	1		280					
05		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	80	190	1		170					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120				290					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	192	1		136					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC TREADWELL 35 SL		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZYBACH 14		WELL #: 7H		RRCID -> 275663		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 12013		PERF.12430 - 16721					
02	4760 X	2781	-0-	-1979	-0-	2605	2	176	9	N	160	193	1		288
03	5580 X	5204	-0-	-376	-0-	5000	2	204	9	N	185	188	1		285
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4521	2	157	9	N	143	191	1		237
05	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4608	2	153	9	N	139	192	1		184
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5005	2	218	9	N	198	187	1		195
07	5208 X	2309	-0-	-2899	-0-	2264	2	45	9	N	41	171	1		65

ZYBACH 14		WELL #: 9H		RRCID -> 275664		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 11947		PERF.12470 - 16457					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				337
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-				337
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				337
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				337
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				337
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				337

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #: 7SL		RRCID -> 276283		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 11890		PERF.12291 - 16306					
02	18989 X	18989	-0-	-0-	-0-	18684	2	305	9	N	277	192	1		599
03	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7056	2	443	9	N	403	734	1		268
04	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2210	2	315	9	N	286	186	1		368
05	23348 X	23348	-0-	-0-	-0-	23021	2	327	9	N	297	191	1		474
06	18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	18688	2	186	9	N	169				643
07	13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	13193	2	67	9	N	61	174	1		260

HUNTER-HEFLEY 34 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 276317		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 11653		PERF.12103 - 16388					
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 276325		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11760		PERF.12024 - 15920					
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 276600		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11997		PERF.12457 - 16692					
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48				225
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63				288
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117	182	1		223
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30				253
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40				293
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24	192	1		125

 LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

02	560 X	158	-0-	-402	-0-	-0-	5	2	153	9	N	139	182	1	191
03	9269 X	6705	-0-	-2564	-0-	-0-	6570	2	135	9	N	123			314
04	8970 X	7886	-0-	-1084	-0-	-0-	7729	2	157	9	N	143			457
05	7719 X	4685	-0-	-3034	-0-	-0-	4685	2			N	-0-			457
06	7470 X	7330	-0-	-140	-0-	-0-	7065	2	265	9	N	241	554	1	144
07	8153 X	6784	-0-	-1369	-0-	-0-	6738	2	46	9	N	42			186

 FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

02	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	-0-	13377	2	173	9	N	157	193	1	435
03	15219 X	15219	-0-	-0-	-0-	-0-	15094	2	125	9	N	114			549
04	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-	190	1	359
05	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	-0-	9370	2	142	9	N	129	193	1	295
06	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	-0-	9669	2	628	9	N	571	363	1	503
07	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	-0-	11164	2	162	9	N	147			356

 DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	-0-	3603	2	89	9	N	81	180	1	108
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	2543	2	81	9	N	74			182
04	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	156	9	N	142	195	1	129
05	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2	184	9	N	167	180	1	116
06	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2	165	9	N	150	190	1	76
07	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	2	163	9	N	148			224

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
VANDIVER		WELL #:		RRCID ->	179068	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11252 - 11594
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017										

HOLLAND -C-		WELL #:		RRCID ->	180572	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11244 - 11560
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					48
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018										

MEADOWS		WELL #:		4313	RRCID ->	182042	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	11710 PERF.11228 - 11428
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					68

WILLIS		WELL #:		RRCID ->	182248	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11216 - 11453
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2020										

VANDIVER		WELL #:		5407	RRCID ->	183925	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11789 PERF.11240 - 11572
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					73
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					73
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				73 1	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2023 - WELL PLUGGED 05-26-23										

MEADOWS		WELL #:		4314	RRCID ->	183929	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11750 PERF.11220 - 11433
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEEK 68		WELL #:		6816	RRCID ->	183965	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	11875 PERF.11086 - 11699
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #:		1203	RRCID ->	184130	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10949	- 11533
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
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-

MEEK 70		WELL #:		7001	RRCID ->	184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11048	- 11569
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

CARR 12		WELL #:		1206	RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11166	- 11507
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

VANDIVER		WELL #:			RRCID ->	186974	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11223	- 11625
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37 1		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017													

MEADOWS "A"		WELL #:		4305	RRCID ->	187048	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11143	- 11558
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21													

WILLIS		WELL #:		4403	RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11199	- 11505
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			80
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED				CAPACITY					CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
TEAS 43		WELL #:		4309		RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11206	-	11478	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27	

CARR 12		WELL #:		1213		RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10930	-	11568	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TEAS 43		WELL #:		4304		RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11157	-	11556	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44	

HODGES		WELL #:		3101		RRCID ->	191269	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	10999	-	11288	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HEFLEY		WELL #:		4112		RRCID ->	192269	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11204	-	11493	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153	

MEEK 70		WELL #:		7007		RRCID ->	192323	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10990	-	11559	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

CARR 12		WELL #:		1211P		RRCID ->	193440	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11152	-	11531	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	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

02	644 N	62	-0-	-582	-0-	62	3			N	-0-					69
03	651 N	377	-0-	-274	-0-	377	3			N	-0-					69
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					69
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					69
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	133	3	197	9	N	179	180	1			68
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					68

 BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					115
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2753	3	10	9	N	9					124
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2186	3	165	9	N	150	199	1			75
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2297	3	14	9	N	13					88
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					88
*07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					88

 CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

02	1148 N	1083	-0-	-65	-0-	347	1	736	3	N	-0-					36
03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	384	1	845	3	N	-0-					36
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	372	1	804	3	N	-0-					36
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	384	1	838	3	N	-0-					36
06	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	372	1	783	3	N	-0-					36
*07	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	384	1	804	3	N	-0-					36

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
NOAH		WELL #:		0812P	RRCID ->	196200	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11274 -	11498
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIS "A"		WELL #:		4401P	RRCID ->	196205	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11368 -	11501
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

CARR 14		WELL #:		1409P	RRCID ->	196389	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11284 -	11684
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	197562	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	11262 -	11346
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018													

TEAS		WELL #:		4310P	RRCID ->	197563	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11206 -	11686
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		5507P	RRCID ->	197729	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11375 -	11508
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2021													

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HEFLEY		WELL #:		4111P	RRCID ->	197730	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11242 -	11586
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

TEAS		WELL #:		4315P	RRCID ->	197759	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11234 -	11591
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

VANDIVER		WELL #:		5403P	RRCID ->	197915	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11661 -	11763
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2023 - WELL PLUGGED 6/8/2023												

CARR 12		WELL #:		1201P	RRCID ->	198056	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11172 -	11488
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

CARR 12		WELL #:		1208P	RRCID ->	198242	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11292 -	11670
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
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-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	784 N	766	-0-	-18	-0-	347	1	419	3	N	-0-			120
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	384	1	483	3	N	-0-			120
04	900 N	812	-0-	-88	-0-	372	1	440	3	N	-0-			120
05	837 N	802	-0-	-35	-0-	384	1	418	3	N	-0-			120
06	840 N	793	-0-	-47	-0-	372	1	421	3	N	-0-			120
07	837 N	773	-0-	-64	-0-	384	1	389	3	N	-0-			120

 TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
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

 WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	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

02	1388 N	446	-0-	-942	-0-	347	1	99	3	N	-0-			38
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	384	1	105	3	N	-0-			38
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	372	1	91	3	N	-0-			38
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	384	1	95	3	N	-0-			38
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	372	1	139	3	N	-0-			38
*07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	384	1	132	3	N	-0-			38

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	840 N	642	-0-	-198	-0-	435	1	207	3	N	-0-			17
03	868 N	693	-0-	-175	-0-	483	1	210	3	N	-0-			17
04	750 N	674	-0-	-76	-0-	467	1	207	3	N	-0-			17
05	713 N	708	-0-	-5	-0-	483	1	225	3	N	-0-			17
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	467	1	215	3	N	-0-			17
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	483	1	219	3	N	-0-			17

 PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

02	2800 N	754	-0-	-2046	127	754	3			N	-0-			92
03	1489 N	1362	-0-	-127	-0-	1362	3			N	-0-			92
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-			92
05	837 N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-			92
06	1320 N	938	-0-	-382	-0-	938	3			N	-0-			92
07	1116 N	563	-0-	-553	-0-	563	3			N	-0-			92

 MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

02	924 N	903	-0-	-21	-0-	347	1	556	3	N	-0-			129
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	384	1	554	3	N	-0-			129
04	900 N	853	-0-	-47	-0-	372	1	481	3	N	-0-			129
05	992 N	924	-0-	-68	-0-	384	1	531	3	N	8			137
06	900 N	866	-0-	-34	-0-	372	1	494	3	N	-0-			137
*07	868 N	859	-0-	-9	-0-	384	1	475	3	N	-0-			137

 TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1	-0-

 HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	435	1	1412	3	N	-0-			75
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	483	1	1551	3	N	4			79
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	467	1	1557	3	N	9			88
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	483	1	1539	3	N	-0-			88
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	467	1	1561	3	N	-0-			88
*07	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	483	1	1377	3	N	10			98

 BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2022 - WELL PLUGGED 10/31/22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 43		WELL #: 4307P		RRCID -> 201510		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	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								
02	896 N	849	-0-	-47	-0-	365	1	484	3	N	-0-					39
03	992 N	930	-0-	-62	-0-	405	1	525	3	N	-0-					39
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	392	1	617	3	N	-0-					39
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	405	1	638	3	N	-0-					39
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	392	1	600	3	N	-0-					39
07	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	405	1	627	3	N	-0-					39

CARR 55		WELL #:		RRCID -> 201552		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557								
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018																

CARR 13		WELL #: 1		RRCID -> 202072		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200								
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	954 N	307	-0-	-647	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	436	3	618	9	N	562	562	1			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #: 4104P		RRCID -> 202313		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

VANDIVER		WELL #: 5421P		RRCID -> 202559		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841								
02	644 N	305	-0-	-339	-0-	305	3			N	-0-					90
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					90
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					90
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					90
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					90
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
TEAS 43		WELL #: 4302P		RRCID -> 202560		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	33	1	-0-

TEAS 42		WELL #: 4211P		RRCID -> 202561		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

HEFLEY		WELL #: 4102P		RRCID -> 202927		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526						
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	347	1	117	3	N	-0-			25
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	384	1	141	3	N	-0-			25
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	372	1	138	3	N	-0-			25
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	384	1	143	3	N	-0-			25
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	372	1	138	3	N	-0-			25
*07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	384	1	140	3	N	-0-			25

TEAS 42		WELL #: 4215P		RRCID -> 202929		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	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						
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			77
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-			77
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-			77
05	620 N	314	-0-	-306	-0-	314	3			N	-0-			77
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			77
*07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			77

CARR 55		WELL #: 5510P		RRCID -> 202940		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578						
02	1428 N	1400	-0-	-28	-0-	347	1	1053	3	N	-0-			84
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	384	1	1367	3	N	-0-			84
04	1530 N	1520	-0-	-10	-0-	372	1	1145	3	N	3			87
05	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	384	1	1033	3	N	-0-			87
06	1530 N	1502	-0-	-28	-0-	372	1	1130	3	N	-0-			87
*07	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	384	1	1156	3	N	2			89

2 9														

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

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-
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-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2019

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

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-
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-

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

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-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 12		WELL #:		1216P	RRCID ->	204050	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307 -	11570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	728 N	727	-0-	-1	-0-		727	3			N	-0-			93
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-		745	3			N	-0-			93
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-		728	3			N	-0-			93
05	806 N	794	-0-	-12	-0-		794	3			N	-0-			93
06	720 N	704	-0-	-16	-0-		704	3			N	-0-			93
07	744 N	642	-0-	-102	-0-		642	3			N	-0-			93

KEETON		WELL #:		5615P	RRCID ->	204055	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11349 -	11678			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
07	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			
02	2800 N	1293	-0-	-1507	2629		347	1	946	3	N	-0-			74
03	3100 N	1477	-0-	-1623	1006		384	1	1093	3	N	-0-			74
04	2325 N	1319	-0-	-1006	-0-		372	1	947	3	N	-0-			74
05	1426 N	1241	-0-	-185	-0-		384	1	857	3	N	-0-			74
06	1440 N	1324	-0-	-116	-0-		372	1	952	3	N	-0-			74
07	1364 N	1135	-0-	-229	-0-		384	1	751	3	N	-0-			74

TEAS 43		WELL #:		4316P	RRCID ->	204602	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11226 -	11719			
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARR 55		WELL #:		5511P	RRCID ->	204603	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	11919	PERF.11066 -	11712			
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			74
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			74
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	74 1		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0	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			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099								
CARR 14			WELL #:		1406P	RRCID ->	204797	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	11805 PERF.11320 - 11655		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			09/20/2021										

CARR 13			WELL #:		1308P	RRCID ->	204798	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800 PERF.11305 - 11628		
02	1316 N	1225	-0-	-91	-0-	365	1	860	3	N	-0-	58	
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	405	1	1589	3	N	-0-	58	
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	392	1	1462	3	N	-0-	58	
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	405	1	1534	3	N	-0-	58	
06	1920 N	1716	-0-	-204	-0-	392	1	1324	3	N	-0-	58	
07	1922 N	1723	-0-	-199	-0-	405	1	1318	3	N	-0-	58	

FILLINGIM			WELL #:		4003P	RRCID ->	205484	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	12820 PERF.11436 - 12440		
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-	30	
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-	30	
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-	30	
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-	30	
06	390 N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-	30	
07	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-	30	

MEEK 70			WELL #:		7010P	RRCID ->	205620	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	11765 PERF.10952 - 11520		
02	14B2 EXT	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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	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		
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-	
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-	

HOLLAND -C-			WELL #:		5710P	RRCID ->	205664	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11925 PERF.11125 - 11750		
02	728 N	696	-0-	-32	-0-	435	1	261	3	N	-0-	33	
03	806 N	770	-0-	-36	-0-	483	1	287	3	N	-0-	33	
04	780 N	729	-0-	-51	-0-	467	1	262	3	N	-0-	33	
05	775 N	744	-0-	-31	-0-	483	1	261	3	N	-0-	33	
06	750 N	706	-0-	-44	-0-	467	1	239	3	N	-0-	33	
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	483	1	244	3	N	-0-	33	

KEETON			WELL #:		5607P	RRCID ->	205870	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	11790 PERF.11353 - 11600		
02	2713 N	657	-0-	-2056	-0-	657	3			N	-0-	190	
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	758	3	15	9	N	14	204	
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	707	3	3	9	N	3	207	
05	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-	207	
06	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-	207	
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-	207	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
DIXON		WELL #:		5613P	RRCID ->	205871	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11281 - 11562				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	205872	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11358 - 11625				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017															

HEFLEY		WELL #:		4107P	RRCID ->	205876	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11065 - 11626				
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-
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-

BOURASSA C		WELL #:		4306P	RRCID ->	206833	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11057 - 11702				
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023 - WELL PLUGGED 6/21/2023															

NOAH		WELL #:		810P	RRCID ->	207163	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10912 - 11514				
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	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				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2019															

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	952	-0-	-84	-0-	347	1	605	3	N	-0-					114
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	384	1	771	3	N	-0-					114
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	372	1	680	3	N	-0-					114
05	1054 N	963	-0-	-91	-0-	384	1	579	3	N	-0-					114
06	1110 N	833	-0-	-277	-0-	372	1	461	3	N	-0-					114
*07	1085 N	854	-0-	-231	-0-	384	1	470	3	N	-0-					114

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	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

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-
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-

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
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-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

 CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

02		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07		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

02		14B2 EXT	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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

 WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2018																

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2019																

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014																

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	2627	-0-	-173	9364	347	1	2280	3	N	-0-					32
03	3100 N	2734	-0-	-366	8998	384	1	2350	3	N	-0-					32
04	3000 N	2353	-0-	-647	8351	372	1	1981	3	N	-0-					32
05	3100 N	2169	-0-	-931	7420	384	1	1785	3	N	-0-					32
06	3000 N	1927	-0-	-1073	6347	372	1	1555	3	N	-0-					32
07	3100 N	1975	-0-	-1125	5222	384	1	1591	3	N	-0-					32

CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2021																

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	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

02	840 N	763	-0-	-77	-0-	365	1	398	3	N	-0-					38
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	405	1	533	3	N	-0-					38
04	900 N	898	-0-	-2	-0-	392	1	506	3	N	-0-					38
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	405	1	520	3	N	-0-					38
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	392	1	524	3	N	-0-					38
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	405	1	544	3	N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
KEETON		WELL #: 5631 P		RRCID -> 212033		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
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-

MEEK 70		WELL #: 7008P		RRCID -> 212035		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559		
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

WILLIS A		WELL #: 4402P		RRCID -> 212037		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558		
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-
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-

MEEK 70		WELL #: 7009 P		RRCID -> 212041		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604		
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	519 3	N	-0-		5
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		5
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		5
05	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 3	N	-0-		5
06	570 N	528	-0-	-42	-0-	528 3	N	-0-		5
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3	N	-0-		5

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 212048		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/03/2020										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	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

02	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/2022

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

02	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					254
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	988	3	20	9	N	18					272
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	3	4	9	N	4	1	1			275
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	3	2	9	N	2					277
06	990	N	844	-0-	-146	-0-	844	3			N	-0-					277
*07	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					277

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

02	1288	N	1156	-0-	-132	-0-	1156	3			N	-0-					110
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	3	6	9	N	5					115
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1240	3	23	9	N	21	2	1			134
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1499	3	9	9	N	8					142
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1406	3	8	9	N	7					149
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					149

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

02	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2018

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
FLOWERS A		WELL #: 2712		RRCID -> 212995		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		63

CARR 55		WELL #: 5530 P		RRCID -> 212997		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022 - WELL PLUGGED 12/20/22									

TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID -> 213513		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185

HEFLEY		WELL #: 4123P		RRCID -> 214448		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
07	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	
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BOURASSA -B-		WELL #: 4327 P		RRCID -> 216308		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22									

MEEK 68		WELL #: 6824P		RRCID -> 216385		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743	
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

 CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

 MEEK 68 WELL #: RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2019																	

 HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2018																	

 KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

02	2634	N	854	-0-	-1780	-0-	854	3			N	-0-					90
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					90
04	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	3			N	-0-					90
05	961	N	775	-0-	-186	-0-	775	3			N	-0-					90
06	840	N	712	-0-	-128	-0-	712	3			N	-0-					90
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					90

 DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	1				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	280 N	230	-0-	-50	-0-	230	3			N	-0-					127
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					127
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					127
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					127
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					127
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					127

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					61
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	982	3	17	9	N	15					76
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	792	3	10	9	N	9					85
05	837 N	792	-0-	-45	-0-	783	3	9	9	N	8					93
06	960 N	777	-0-	-183	-0-	771	3	6	9	N	5					98
*07	837 N	793	-0-	-44	-0-	784	3	9	9	N	8					106

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

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-
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-

HEFLEY WELL #: RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019

BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-
CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890								
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597								
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022 - WELL PLUGGED 10/25/22																
BROTHERTON		WELL #: 7004P		RRCID -> 219944		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
CARR 12		WELL #: 1228P		RRCID -> 219948		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557								
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-
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-
CARR 13		WELL #: 1323P		RRCID -> 219949		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590								
02	728 N	658	-0-	-70	-0-	347	1	311	3	N	-0-					59
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	384	1	393	3	N	-0-					59
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	372	1	372	3	N	-0-					59
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	384	1	389	3	N	-0-					59
06	750 N	735	-0-	-15	-0-	372	1	363	3	N	-0-					59
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	384	1	361	3	N	-0-					59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
CARR 13		WELL #:		RRCID ->	219951	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11347 - 11661						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018																

CARR 55		WELL #:		5525P	RRCID ->	219953	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11067 - 11547
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2021											

HEFLEY		WELL #:		4108 P	RRCID ->	219954	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11057 - 11544
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
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

HEFLEY		WELL #:		4119P	RRCID ->	219957	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11207 - 11555
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25

MEEK 68		WELL #:		6809 P	RRCID ->	219958	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11125 - 11613	
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	347	1	831	3	N	-0-	180
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	384	1	946	3	N	-0-	180
04	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	372	1	794	3	N	-0-	180
05	1302 N	1092	-0-	-210	-0-	384	1	700	3	N	7	187
06	1290 N	898	-0-	-392	-0-	372	1	524	3	N	2	189
*07	1209 N	919	-0-	-290	-0-	384	1	535	3	N	-0-	189

PEARSON		WELL #:			RRCID ->	219960	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11098 - 11565
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019											

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
PEARSON		WELL #:		RRCID ->	219961	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11893	PERF.11083 - 11518		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 1	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019												

TEAS 42		WELL #:		4224P	RRCID ->	219970	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11261 - 11626
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-
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-

TEAS 42		WELL #:		4230P	RRCID ->	219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11291 - 11644
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	347 1	977 3	N	-0-		61
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	384 1	1165 3	N	-0-		61
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	372 1	1124 3	N	-0-		61
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	384 1	1146 3	N	-0-		61
06	1500 N	1377	-0-	-123	-0-	372 1	1005 3	N	-0-		61
*07	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	384 1	944 3	N	-0-		61

TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11189 - 11589
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11074 - 11564
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128

TEAS 43		WELL #:		4332P	RRCID ->	219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11227 - 11498
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62 1	-0-

WILLIS		WELL #:		4419P	RRCID ->	219975	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11207 - 11587
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
MEEK 68		WELL #:		6822P	RRCID ->	219977	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11440 - 11764
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		62
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	509 3	39 9	N	35		97
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		97
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		97
06	480 N	242	-0-	-238	-0-	242 3		N	-0-		97
*07	496 N	266	-0-	-230	-0-	266 3		N	-0-		97

TEAS 42		WELL #:		4210P	RRCID ->	219978	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11016 - 11488
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
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

WILLIS "A"		WELL #:		4422P	RRCID ->	219980	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11349 - 11562
02	812 N	667	-0-	-145	-0-	667 3		N	-0-		180
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-		180
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	701 3		N	-0-		180
05	744 N	670	-0-	-74	-0-	670 3		N	-0-		180
06	840 N	625	-0-	-215	-0-	625 3		N	-0-		180
07	713 N	361	-0-	-352	-0-	361 3		N	-0-		180

WILLIS "A"		WELL #:		4418P	RRCID ->	219981	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11199 - 11496
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

WILLIS "A"		WELL #:		4417P	RRCID ->	220208	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11238 - 11556
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	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
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-
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-

MEEK 68		WELL #:		6831P	RRCID ->	220212	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11354 - 11492
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-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099										
MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22										

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560										
02	2800 N	1112	-0-	-1688	2998	347 1	765 3	N	-0-	160
03	3100 N	1340	-0-	-1760	1238	384 1	956 3	N	-0-	160
04	2511 N	1273	-0-	-1238	-0-	372 1	901 3	N	-0-	160
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	384 1	894 3	N	-0-	160
06	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	372 1	837 3	N	-0-	160
07	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	384 1	829 3	N	-0-	160

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599										
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	605 3	3 9	N	3	161
03	651 N	578	-0-	-73	-0-	570 3	8 9	N	7	168
04	600 N	569	-0-	-31	-0-	566 3	3 9	N	3	171
05	682 N	636	-0-	-46	-0-	630 3	6 9	N	5	176
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	570 3	11 9	N	10	186
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606 3	1 9	N	1	187

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562										
02	1660 N	295	-0-	-1365	-0-	295 3		N	-0-	-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		N	-0-	-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3		N	-0-	-0-
05	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 3		N	-0-	-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 3		N	-0-	-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3		N	-0-	-0-

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720										
02	1092 N	1017	-0-	-75	-0-	365 1	652 3	N	-0-	47
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	405 1	862 3	N	-0-	47
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	392 1	883 3	N	-0-	47
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	405 1	921 3	N	-0-	47
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	392 1	881 3	N	-0-	47
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	405 1	946 3	N	-0-	47

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665										
02	1148 N	1026	-0-	-122	-0-	1026 3		N	-0-	187
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1016 3	3 9	N	3	190
04	1140 N	710	-0-	-430	-0-	709 3	1 9	N	1	191
05	1147 N	1039	-0-	-108	-0-	1039 3		N	-0-	191
06	990 N	897	-0-	-93	-0-	897 3		N	-0-	191
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	987 3	2 9	N	2	193

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693										
02	345 N	110	-0-	-235	-0-	110 3		N	-0-	37
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-	37
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	37
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-	37
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	37
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	52 3		N	-0-	37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
TEAS 42		WELL #: 4217P		RRCID -> 220665		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
07	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						
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	347	1	204	3	N	-0-				-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	384	1	232	3	N	-0-				-0-
04	600 N	594	-0-	-6	-0-	372	1	222	3	N	-0-				-0-
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	384	1	205	3	N	-0-				-0-
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	372	1	200	3	N	-0-				-0-
07	620 N	584	-0-	-36	-0-	384	1	200	3	N	-0-				-0-

MEEK 68		WELL #: 6806P		RRCID -> 221337		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575						
02	1512 N	1511	-0-	-1	-0-	347	1	1136	3	N	25				415
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	384	1	1185	3	N	9	196	1		228
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	372	1	1145	3	N	15				243
05	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	384	1	1150	3	N	30				273
06	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	372	1	1088	3	N	15				288
*07	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	384	1	1070	3	N	17				305

TEAS 42		WELL #: 4226P		RRCID -> 223087		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516						
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-
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-

MEEK 68		WELL #: 6828P		RRCID -> 223088		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	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						
02	812 N	729	-0-	-83	-0-	729	3			N	-0-				144
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-				144
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-				144
05	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-				144
06	870 N	816	-0-	-54	-0-	816	3			N	-0-				144
07	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	3			N	-0-				144

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
HOLLAND C		WELL #:		RRCID -> 223091		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2019																

CARR 13		WELL #: 1326P		RRCID -> 223094		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629								
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	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								
02	2800 X	2544	-0-	-256	-0-	2544	3			N	-0-					191
03	3100 X	2773	-0-	-327	-0-	2773	3			N	-0-					191
04	3240 X	2565	-0-	-675	-0-	2565	3			N	-0-					191
05	3348 X	2599	-0-	-749	-0-	2599	3			N	-0-					191
06	3240 X	2490	-0-	-750	-0-	2490	3			N	-0-					191
07	2821 X	1860	-0-	-961	-0-	1860	3			N	-0-					191

TEAS 43		WELL #: 4331P		RRCID -> 223172		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490								
02	1232 N	1018	-0-	-214	-0-	347	1	671	3	N	-0-					130
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	384	1	1224	3	N	-0-					130
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	372	1	1206	3	N	-0-					130
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	384	1	1510	3	N	-0-					130
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	372	1	1250	3	N	-0-					130
*07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	384	1	1331	3	N	-0-					130

TEAS 43		WELL #: 4323P		RRCID -> 223173		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520								
02	1036 N	912	-0-	-124	-0-	912	3			N	-0-					112
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					112
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					112
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-	1	9			113
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					113
*07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HEFLEY		WELL #:		4127P	RRCID ->	223317	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11111 - 11519				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-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
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
HOLLAND C		WELL #:		5724P	RRCID ->	223318	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11239 - 11666				
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-				20
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				20
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-				20
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-				20
06	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-				20
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				20
CARR 55		WELL #:		5528P	RRCID ->	223320	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11196 - 11593				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5-17-2021															
TEAS 42		WELL #:		4222P	RRCID ->	223321	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11290 - 11412				
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-
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-
TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	223322	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11302 - 11497				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018															
HOLLAND C		WELL #:		5720P	RRCID ->	223459	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11438 - 11607				
02	1400 N	239	-0-	-1161	-0-	239	3			N	-0-				117
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-				117
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-				117
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-				117
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-				117
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				117
CARR 12		WELL #:		1218P	RRCID ->	223460	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11679	PERF.11157 - 11496				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MEEK 68		WELL #:		6821P	RRCID ->	223885	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11365 - 11493	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	3	N	-0-			33
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-			33
04	450 N	297	-0-	-153	-0-	297	3	N	-0-			33
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-			33
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	3	N	-0-			33
07	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3	N	-0-			33

HOLLAND C		WELL #:		5706 P	RRCID ->	224393	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11137 - 11640	
02	1920 N	326	-0-	-1594	-0-	326	3	N	-0-			66
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			66
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			66
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			66
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	3	N	-0-			66
07	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	3	N	-0-			66

BROTHERTON		WELL #:		7011P	RRCID ->	224395	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	11779	PERF.10980 - 11414	
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR-MUSE 55		WELL #:		5519P	RRCID ->	224396	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11362 - 11680	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021												

WILLIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224637	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 4540 - 6505	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLAND C		WELL #:		5731P	RRCID ->	225056	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11123 - 11594	
02	1596 N	1405	-0-	-191	-0-	365	1	1040	3	N	-0-	164
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	405	1	1373	3	N	-0-	164
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	392	1	1263	3	N	-0-	164
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	405	1	1216	3	N	-0-	164
06	1710 N	1604	-0-	-106	-0-	392	1	1212	3	N	-0-	164
07	1705 N	1422	-0-	-283	-0-	405	1	1017	3	N	-0-	164

MEEK 68		WELL #:		6826P	RRCID ->	225059	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11915	PERF.11387 - 11526	
02	14B2 EXT	858	-0-	858	4453	843	3	15	9	N	14	27
03	14B2 EXT	697	-0-	697	5150	694	3	3	9	N	3	30
04	14B DENY	607	-0-	607	5757	604	3	3	9	N	3	33
05	6242 X	485	-0-	-5757	-0-	485	3			N	-0-	33
06	660 N	422	-0-	-238	-0-	422	3			N	-0-	33
07	620 N	389	-0-	-231	-0-	389	3			N	-0-	33

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1621 N	367	-0-	-1254	-0-	347	1	20	3	N	-0-					65
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					65
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					65
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	384	1	148	3	N	-0-					65

 TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

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-
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-

 FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2023 - WELL PLUGGED 6/29/2023

 HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

02	980 X	908	-0-	-72	-0-	347	1	561	3	N	-0-					20
03	1054 X	1013	-0-	-41	-0-	384	1	629	3	N	-0-					20
04	1020 X	956	-0-	-64	-0-	372	1	584	3	N	-0-					20
05	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	384	1	650	3	N	-0-					20
06	990 N	970	-0-	-20	-0-	372	1	598	3	N	-0-					20
*07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	384	1	612	3	N	-0-					20

 CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
MEEK 70		WELL #:		7026P	RRCID ->	228035	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13051	PERF.10998 - 12826					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DIXON		WELL #:		5630P	RRCID ->	228049	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11355 - 11744					
02	1344 N	1315	-0-	-29	-0-	347	1	968	3	N	-0-					121
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	384	1	1127	3	N	-0-					121
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	372	1	1063	3	N	-0-					121
05	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	384	1	907	3	N	-0-					121
06	1470 N	1238	-0-	-232	-0-	372	1	844	3	N	20					141
						22	9									
07	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	384	1	926	3	N	10					151
						11	9									

FILLINGIM		WELL #:		4002P	RRCID ->	228051	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11387 - 11572					
02	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					18
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					18
04	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					18
05	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					18
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					18
*07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					18

CARR 12		WELL #:		1223P	RRCID ->	228057	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11230 - 11517					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CARR 14		WELL #:		1415A	RRCID ->	228058	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11320 - 11640					
02	672 N	563	-0-	-109	-0-	563	3			N	-0-					137
03	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	3			N	-0-					137
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					137
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					137
06	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					137
*07	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					137

HEFLEY		WELL #:		4124P	RRCID ->	228059	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	11876	PERF.11075 - 11502					
02	756 N	663	-0-	-93	-0-	663	3			N	-0-					139
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	814	3	13	9	N	12					151
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	778	3	2	9	N	2	1	1			152
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	804	3	15	9	N	14					166
06	810 N	759	-0-	-51	-0-	758	3	1	9	N	1					167
*07	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					167

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BROTHERTON				WELL #: 7022P	RRCID -> 228060	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 11762	PERF.10992	- 11580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47

CARR 14				WELL #: 1430P	RRCID -> 228061	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 11904	PERF.11386	- 11724			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021										

CARR 12				WELL #: 1225P	RRCID -> 228064	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 11706	PERF.11225	- 11512			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
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

CARR 14				WELL #: 1423P	RRCID -> 228065	COMPL. DATE 10/03/2006	TOTAL DEPTH 11828	PERF.10973	- 11396			
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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021										

CARR 14				WELL #: 1425P	RRCID -> 228066	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 11795	PERF.11272	- 11562			
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-
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-

CARR 14				WELL #: 1422P	RRCID -> 228067	COMPL. DATE 12/26/2006	TOTAL DEPTH 11782	PERF.11324	- 11614			
02	1329 N	226	-0-	-1103	-0-	226 3			N	-0-		-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			N	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-		-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246 3			N	-0-		-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3			N	-0-		-0-

MEEK 68				WELL #: 6823P	RRCID -> 228463	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 11908	PERF.11394	- 11556			
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3			N	-0-		123
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3			N	-0-		123
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3			N	-0-		123
05	682 N	581	-0-	-101	-0-	581 3			N	-0-		123
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	542 3			N	-0-		123
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	550 3			N	-0-		123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	820 N	278	-0-	-542	-0-	278	3			N	-0-					67
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					67
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					67
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					67
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					67
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					67

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

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-
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-

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

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-
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-

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2022 - WELL PLUGGED 9/16/2022

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 43		WELL #:		4333P	RRCID ->	232404	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11919	PERF.11067	- 11704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

TEAS 42		WELL #:		4219P	RRCID ->	232751	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	11784	PERF.11236	- 11588		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

CARR 12		WELL #:		1227P	RRCID ->	233145	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10883	- 11507		
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-
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-

KEETON		WELL #:		5624P	RRCID ->	233171	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11259	- 11611		
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			117
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1252	3	26	9	N	24	58	1	83
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	3	6	9	N	5			88
05	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-			88
06	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	1134	3			N	-0-			88
*07	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1067	3	9	9	N	8			96

GRAHAM		WELL #:		4626P	RRCID ->	233382	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10930	- 12628		
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			88
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			88
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

TEAS 42		WELL #:		4220P	RRCID ->	234262	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11330	- 11586		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1	-0-

TEAS 42		WELL #:		4205P	RRCID ->	236432	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11793	PERF.11338	- 11610		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

M	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
02	1344 N	1012	-0-	-332	-0-	1012 3		N	-0-			155
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-			155
04	1350 N	1135	-0-	-215	-0-	1135 3		N	-0-			155
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-			155
06	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	1406 3		N	-0-			155
*07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-			155

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
GRAHAM		WELL #: 4610P		RRCID -> 237174		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

KEETON		WELL #: 5626P		RRCID -> 237454		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141

GRAHAM		WELL #: 4618P		RRCID -> 237463		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620							
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-
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-

HOLLAND C		WELL #: 5721P		RRCID -> 237470		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790							
02	2800 N	983	-0-	-1817	4031	983	3			N	-0-				135
03	3100 N	1110	-0-	-1990	2041	1109	3	1	9	N	1				136
04	3000 N	1183	-0-	-1817	224	1183	3			N	-0-				136
05	1274 N	1050	-0-	-224	-0-	1050	3			N	-0-				136
06	1080 N	928	-0-	-152	-0-	928	3			N	-0-				136
*07	1209 N	810	-0-	-399	-0-	810	3			N	-0-				136

HOLLAND C		WELL #: 5718P		RRCID -> 237476		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780							
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				114
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				114
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-				114
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-				114
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				114
*07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				114

GRAHAM		WELL #: 4615P		RRCID -> 237685		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427							
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-
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-

CARR 12		WELL #: 1221P		RRCID -> 244809		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MEADOWS		WELL #:		RRCID -> 245098		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018																

HOLLAND C		WELL #: 5722 P		RRCID -> 245396		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655								
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	3	N	-0-						74
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-						74
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-						74
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-						74
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3	N	-0-						74
07	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	3	N	-0-						74

VANDIVER		WELL #: 5422P		RRCID -> 245401		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022								
02	756	N	649	-0-	-107	-0-	649	3	N	-0-						115
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	897	3	N	7						122
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-						122
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-						122
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	3	N	-0-						122
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	3	N	-0-						122

HEFLEY		WELL #: 4129P		RRCID -> 246208		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						52
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						52

CARR 55		WELL #: 5532A		RRCID -> 247226		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692								
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	347	1	1803	3	N	-0-				178
03	1519	N	1053	-0-	-466	-0-	1	1	1045	3	N	6	140	1		44
							7	9								
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-				44
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				44
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				44
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

GRAHAM		WELL #: 4601P		RRCID -> 247597		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804								
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-
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-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 43		WELL #:		4324P	RRCID ->	251208	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11228	- 11563		
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-
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-

HEFLEY		WELL #:		4118P	RRCID ->	251211	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11043	- 11532		
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	3	1	9	N	1				147
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1820	3	20	9	N	18				165
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	3	4	9	N	4				169
05	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	1842	3	8	9	N	7				176
06	1770 N	1732	-0-	-38	-0-	1728	3	4	9	N	4				180
*07	1798 N	1600	-0-	-198	-0-	1597	3	3	9	N	3				183

HEFLEY		WELL #:		4117P	RRCID ->	251212	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11165	- 11460		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153

HOLLAND C		WELL #:			RRCID ->	251221	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11215	- 11816		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/04/2019															

KEETON		WELL #:		5608P	RRCID ->	251223	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	11259	- 11620		
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-
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-

MEEK 70		WELL #:		7024P	RRCID ->	251225	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	10993	- 11383		
02	408 N	57	-0-	-351	-0-	57	3			N	-0-				125
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-				125
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-				125
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				125
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				125
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				125

GRAHAM		WELL #:		4602P	RRCID ->	251226	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	13121	PERF.	10904	- 12639		
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #:		RRCID -> 252003		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11166 - 11586		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017														

CARR 14		WELL #: 1419P		RRCID -> 252054		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11775		PERF.11302 - 11679				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2022 - WELL PLUGGED 11/04/22														

GRAHAM		WELL #: 4607P		RRCID -> 252279		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 3215		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAS 42		WELL #: 252735		RRCID -> 252735		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11209 - 11519				
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017														

GRAHAM		WELL #: 4617P		RRCID -> 252841		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10964 - 12806				
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-
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-

NOAH		WELL #: 0813H		RRCID -> 254401		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 11262		PERF.11611 - 12673				
02	3416 X	2975	-0-	-441	-0-	435	1	2538	3	N	2			198
03	3596 X	3545	-0-	-51	-0-	483	1	3026	3	N	33	37	1	194
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	467	1	2935	3	N	3			197
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	483	1	3025	3	N	14			211
06	3420 X	3386	-0-	-34	-0-	467	1	2885	3	N	31			242
07	3534 X	3455	-0-	-79	-0-	483	1	2966	3	N	5			247

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

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

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	546	546	1	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

 NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

02	7420 X	7106	-0-	-314	-0-	435	1	6671	3	N	-0-		391	
03	7967 X	7924	-0-	-43	-0-	483	1	7389	3	N	47	196	1	242
						52	9							
04	7680 X	7290	-0-	-390	-0-	467	1	6787	3	N	33			275
						36	9							
05	7874 X	7656	-0-	-218	-0-	483	1	7139	3	N	31	173	1	133
						34	9							
06	7680 X	6824	-0-	-856	-0-	467	1	6300	3	N	52			185
						57	9							
*07	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	483	1	7728	3	N	18			203
						20	9							

 CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

02	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	463	1	7395	3	N	45			114
						50	9							
03	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	512	1	8024	3	N	168	183	1	99
						185	9							
04	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	496	1	7473	3	N	82			181
						90	9							
05	8680 X	7988	-0-	-692	-0-	512	1	7411	3	N	59			240
						65	9							
06	8400 X	7413	-0-	-987	-0-	496	1	6784	3	N	121	180	1	181
						133	9							
*07	8680 X	7690	-0-	-990	-0-	512	1	7102	3	N	69			250
						76	9							

 GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

02	3164 X	1048	-0-	-2116	-0-	1048	1			N	-0-			34
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			34
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			34
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			34
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			34
*07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			34

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
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-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		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

02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	4493	1	5591	3	N	171	203	1		635
							188	9								
03	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	4974	1	7533	3	N	283	229	1		689
							311	9								
04	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	4813	1	6943	3	N	225	231	1		683
							248	9								
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	4974	1	7974	3	N	212	46	1		849
							233	9								
06	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	4813	1	7764	3	N	229	610	1		468
							252	9								
*07	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	4974	1	7663	3	N	201	30	1		639
							221	9								

 MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

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-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		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

02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	795	1	9028	3	N	177	196	1		608
							195	9								
03	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	880	1	11496	3	N	221	222	1		607
							243	9								
04	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	852	1	9840	3	N	214	211	1		610
							235	9								
05	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	880	1	9627	3	N	238	54	1		794
							262	9								
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	852	1	8838	3	N	195	220	1		769
							215	9								
*07	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	880	1	10970	3	N	427	389	1		807
							470	9								

 NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

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-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822																
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350																
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640																
02	171695	X		22481	-0-	-149214	-0-	3173	1	18804	3	N	458	591	1	604
								504	9							
03	27785	X		27785	-0-	-0-	-0-	3513	1	23615	3	N	597	448	1	753
								657	9							
04	28986	X		28986	-0-	-0-	-0-	3399	1	24954	3	N	575	646	1	682
								633	9							
05	27125	X		27125	-0-	-0-	-0-	3513	1	23021	3	N	537	484	1	735
								591	9							
06	28111	X		28111	-0-	-0-	-0-	3399	1	24100	3	N	556	481	1	810
								612	9							
*07	29495	X		29495	-0-	-0-	-0-	3513	1	25353	3	N	572	1013	1	369
								629	9							

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062																
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274																
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621																
02	10893	X		10893	-0-	-0-	-0-	10614	3	279	9	N	254	201	1	686
03	11601	X		11601	-0-	-0-	-0-	11248	3	353	9	N	321	534	1	473
04	11688	X		11688	-0-	-0-	-0-	11374	3	314	9	N	285	212	1	546
05	11522	X		11522	-0-	-0-	-0-	11214	3	308	9	N	280	388	1	438
06	12024	X		12024	-0-	-0-	-0-	11681	3	343	9	N	312	226	1	524
*07	10295	X		10295	-0-	-0-	-0-	10033	3	262	9	N	238	388	1	374

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
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 (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
02	30128 X	27618	-0-	-2510	-0-	784 1	26363 3	N	428	387 1		728	
03	33356 X	32058	-0-	-1298	-0-	471 9	30857 3	N	303	197 1		834	
04	32280 X	26295	-0-	-5985	-0-	868 1	25156 3	N	272	574 1		532	
05	33356 X	28550	-0-	-4806	-0-	333 9	27456 3	N	205			737	
06	32280 X	24891	-0-	-7389	-0-	840 1	23777 3	N	249	584 1		402	
*07	32054 X	24606	-0-	-7448	-0-	299 9	23442 3	N	269	191 1		480	
						868 1							
						226 9							
						840 1							
						274 9							
						296 9							
CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750													
02	7868 X	7369	-0-	-499	-0-	784 1	6369 3	N	196	552 1		2	
03	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	216 9	6461 3	N	986	588 1		400	
04	7440 X	6770	-0-	-670	-0-	868 1	5755 3	N	159	7 1		552	
05	8153 X	7382	-0-	-771	-0-	1085 9	6254 3	N	236	194 1		594	
06	8130 X	7496	-0-	-634	-0-	840 1	6103 3	N	503	577 1		520	
07	8401 X	7564	-0-	-837	-0-	175 9	6441 3	N	232	194 1		558	
						868 1							
						553 9							
						255 9							
DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112													
02	36293 X	36293	-0-	-0-	-0-	36017 3	276 9	N	251	197 1		254	
03	38401 X	38401	-0-	-0-	-0-	38091 3	310 9	N	282	201 1		335	
04	35888 X	35888	-0-	-0-	-0-	35582 3	306 9	N	278	399 1		214	
05	37243 X	37243	-0-	-0-	-0-	37014 3	229 9	N	208	222 1		200	
06	34507 X	34507	-0-	-0-	-0-	34240 3	267 9	N	243	218 1		225	
*07	36161 X	36161	-0-	-0-	-0-	35878 3	283 9	N	257	391 1		91	
DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817													
02	21590 X	21590	-0-	-0-	-0-	2016 1	19057 3	N	470	763 1		189	
03	23372 X	23372	-0-	-0-	-0-	517 9	20636 3	N	458	573 1		74	
04	22329 X	22329	-0-	-0-	-0-	2232 1	19662 3	N	461	56 1		479	
05	22810 X	22810	-0-	-0-	-0-	504 9	19994 3	N	531	971 1		39	
06	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	2160 1	19042 3	N	614	627 1		26	
*07	20837 X	20837	-0-	-0-	-0-	507 9	18067 3	N	489	423 1		92	
						2232 1							
						538 9							
DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383													
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-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
DIXON 5554 CXL		WELL #: 5H		RRCID -> 283872		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	25845 X	25845	-0-	-0-	-0-	1210	1	23987	3	N	589	519	1			291
						648	9									
03	29362 X	29362	-0-	-0-	-0-	1339	1	27262	3	N	692	696	1			287
						761	9									
04	27360 X	27172	-0-	-188	-0-	1296	1	25195	3	N	619	737	1			169
						681	9									
05	29207 X	29207	-0-	-0-	-0-	1339	1	27139	3	N	663	707	1			125
						729	9									
06	27360 X	26577	-0-	-783	-0-	1296	1	24575	3	N	642	532	1			235
						706	9									
*07	28272 X	26197	-0-	-2075	-0-	1339	1	24173	3	N	623	665	1			193
						685	9									

FRANCIS 5859 EXL		WELL #: 2H		RRCID -> 284290		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820								
02	2660 X	956	-0-	-1704	-0-	784	1	172	9	N	156	358	1			272
03	2945 X	997	-0-	-1948	-0-	868	1	129	9	N	117	173	1			216
04	2700 X	963	-0-	-1737	-0-	840	1	123	9	N	112	18	1			310
05	1085 X	985	-0-	-100	-0-	868	1	117	9	N	106	171	1			245
06	1050 X	980	-0-	-70	-0-	840	1	140	9	N	127					372
*07	1054 X	948	-0-	-106	-0-	868	1	80	9	N	73	184	1			261

CARR 1312 EXL		WELL #: 2H		RRCID -> 284552		COMPL. DATE 04/15/2018		TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	181	1			121
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CARR 1312 WXL		WELL #: 3H		RRCID -> 285102		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323								
02	7028 X	6326	-0-	-702	-0-	6188	3	138	9	N	125					653
03	7378 X	6698	-0-	-680	-0-	6567	3	131	9	N	119	159	1			613
04	7140 X	6213	-0-	-927	-0-	6107	3	106	9	N	96	368	1			341
05	7006 X	5959	-0-	-1047	-0-	5884	3	75	9	N	68					409
06	6780 X	5126	-0-	-1654	-0-	5014	3	112	9	N	102					511
*07	7006 X	6159	-0-	-847	-0-	5995	3	164	9	N	149	180	1			480

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.//	877099										
MEEK 6814 XL				WELL #:	1H	RRCID ->	285111	COMPL. DATE	06/12/2018	TOTAL DEPTH	11834	PERF.12375	- 21750		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		54443 X	54443	-0-	-0-	-0-	2408	1	50971	3	N	967	1256	1	1070
							1064	9							
03		59294 X	59294	-0-	-0-	-0-	2666	1	55112	3	N	1378	1325	1	1123
							1516	9							
04		54036 X	54036	-0-	-0-	-0-	2580	1	50462	3	N	904	774	1	1253
							994	9							
05		56688 X	56688	-0-	-0-	-0-	2666	1	52791	3	N	1119	1285	1	1087
							1231	9							
06		49431 X	49431	-0-	-0-	-0-	2580	1	45582	3	N	1154	1113	1	1128
							1269	9							
*07		53997 X	53997	-0-	-0-	-0-	2666	1	50161	3	N	1064	1110	1	1082
							1170	9							
FRANCIS 5859 EXL				WELL #:	1H	RRCID ->	285120	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12356	- 21003		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	176	1	33
03		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			33
04		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	1	1	32
05		1488 X	1266	-0-	-222	-0-	1238	3	28	9	N	25			57
06		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4595	3	409	9	N	372	194	1	235
*07		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3336	3	106	9	N	96	178	1	153
FRANCIS 5713 WXL				WELL #:	1H	RRCID ->	285268	COMPL. DATE	01/07/2019	TOTAL DEPTH	11944	PERF.12342	- 18823		
02		10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	778	1	9419	3	N	672	714	1	601
							739	9							
03		11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	862	1	10342	3	N	571	941	1	231
							628	9							
04		15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	834	1	13605	3	N	815	768	1	278
							897	9							
05		17203 X	17203	-0-	-0-	-0-	862	1	15634	3	N	643	717	1	204
							707	9							
06		17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	834	1	15453	3	N	651	557	1	298
							716	9							
*07		17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	862	1	16342	3	N	581	719	1	160
							639	9							
CARR 1312 EXL				WELL #:	1H	RRCID ->	285463	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	11832	PERF.12150	- 19410		
02		20720 X	17434	-0-	-3286	-0-	1210	1	15861	3	N	330	532	1	879
							363	9							
03		22940 X	18936	-0-	-4004	-0-	1339	1	17228	3	N	335	528	1	686
							369	9							
04		22200 X	17602	-0-	-4598	-0-	1296	1	16062	3	N	222	189	1	719
							244	9							
05		19313 X	18837	-0-	-476	-0-	1339	1	17184	3	N	285	175	1	829
							314	9							
06		18690 X	17279	-0-	-1411	-0-	1296	1	15631	3	N	320	181	1	968
							352	9							
*07		19313 X	17938	-0-	-1375	-0-	1339	1	16191	3	N	371	361	1	978
							408	9							
MEEK 5453 CXL				WELL #:	1H	RRCID ->	285673	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	12117	PERF.12490	- 19645		
02		9744 X	7923	-0-	-1821	-0-	7752	3	171	9	N	155	177	1	209
03		10788 X	8912	-0-	-1876	-0-	8667	3	245	9	N	223			432
04		9990 X	8210	-0-	-1780	-0-	8001	3	209	9	N	190	363	1	259
05		8773 X	8508	-0-	-265	-0-	8337	3	171	9	N	155			414
06		8610 X	8423	-0-	-187	-0-	8285	3	138	9	N	125	364	1	175
07		8897 X	8255	-0-	-642	-0-	8072	3	183	9	N	166			341

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	47656 X	40533	-0-	-7123	-0-	40496	3	37	9	N	34	200	1	64
03	52762 X	48767	-0-	-3995	-0-	48767	3			N	-0-			64
04	51060 X	41211	-0-	-9849	-0-	41208	3	3	9	N	3	2	1	65
05	44888 X	41807	-0-	-3081	-0-	41785	3	22	9	N	20			85
06	47190 X	39589	-0-	-7601	-0-	39569	3	20	9	N	18			103
*07	48763 X	41033	-0-	-7730	-0-	41010	3	23	9	N	21	124	1	-0-

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510														
02	38276 X	35858	-0-	-2418	-0-	35832	3	26	9	N	24			494
03	41478 X	37468	-0-	-4010	-0-	37427	3	41	9	N	37	354	1	177
04	39510 X	37500	-0-	-2010	-0-	37492	3	8	9	N	7	6	1	178
05	40827 X	37945	-0-	-2882	-0-	37942	3	3	9	N	3			181
06	39510 X	35796	-0-	-3714	-0-	35158	3	638	9	N	580	577	1	184
*07	39711 X	35665	-0-	-4046	-0-	35652	3	13	9	N	12			196

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682														
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	8232 X	7377	-0-	-855	-0-	7377	3			N	-0-			37
03	9083 X	8662	-0-	-421	-0-	8662	3			N	-0-			37
04	8490 X	7755	-0-	-735	-0-	7752	3	3	9	N	3	3	1	37
05	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-			37
06	8370 X	7843	-0-	-527	-0-	7843	3			N	-0-			37
07	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	3			N	-0-			37

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713														
02	10332 X	9633	-0-	-699	-0-	1092	1	8406	3	N	123	195	1	91
						135	9							
03	11439 X	10493	-0-	-946	-0-	1209	1	9159	3	N	114	195	1	10
						125	9							
04	11070 X	10250	-0-	-820	-0-	1170	1	8955	3	N	114	6	1	118
						125	9							
05	10850 X	9991	-0-	-859	-0-	1209	1	8662	3	N	109	194	1	33
						120	9							
06	10500 X	9827	-0-	-673	-0-	1170	1	8480	3	N	161	194	1	-0-
						177	9							
*07	10664 X	9829	-0-	-835	-0-	1209	1	8478	3	N	129			129
						142	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 6814 XL		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H		RRCID -> 287257		COMPL. DATE 05/12/2019		TOTAL DEPTH 13140		PERF.15192 - 21111								
02	28728 X	20824	-0-	-7904	-0-	20803	3	21	9	N	19					54
03	31806 X	26524	-0-	-5282	-0-	26524	3			N	-0-					54
04	30780 X	21751	-0-	-9029	-0-	21741	3	10	9	N	9	7	1			56
05	26722 X	25351	-0-	-1371	-0-	25336	3	15	9	N	14					70
06	25860 X	22538	-0-	-3322	-0-	21932	3	606	9	N	551	551	1			70
*07	26536 X	24718	-0-	-1818	-0-	24618	3	100	9	N	91					161
FRANCIS 5859 WXL		WELL #: 4H		RRCID -> 287353		COMPL. DATE 05/30/2019		TOTAL DEPTH 13142		PERF.13607 - 20711						
02	29288 X	26142	-0-	-3146	-0-	2447	1	23611	3	N	76					179
03	32085 X	27602	-0-	-4483	-0-	2709	1	24818	3	N	68	170	1			77
04	30240 X	26638	-0-	-3602	-0-	2622	1	23943	3	N	66	8	1			135
05	28954 X	26242	-0-	-2712	-0-	2709	1	23441	3	N	84	164	1			55
06	28020 X	25902	-0-	-2118	-0-	2622	1	22627	3	N	594	532	1			117
*07	28954 X	25914	-0-	-3040	-0-	2709	1	23086	3	N	108	168	1			57
FILLINGIM		WELL #: 4019P		RRCID -> 290790		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 11905		PERF.11379 - 11570						
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
UPLAND RESOURCES LLC FILLINGIM		878931 WELL #: 4004P		RRCID -> 202939		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12329 - 12390						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
FILLINGIM		WELL #: 4021P		RRCID -> 223171		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11380 - 11525						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. TESSON		950639 WELL #: 1012		RRCID -> 101506		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11388 - 11495						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					328
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					328
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					328
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)				13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
BACH 12				WELL #: 1012	RRCID -> 117792	COMPL. DATE 07/07/1985	TOTAL DEPTH 15172	PERF.14748	- 14764						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN, ET AL				WELL #: 106	RRCID -> 280483	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL DEPTH 15340	PERF.14801	- 14833						
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: WHEELER								
HUNTER 34				WELL #: 2	RRCID -> 145833	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 14785	PERF.14480	- 14530						
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-
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-

HEFLEY				WELL #: 1	RRCID -> 174723	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 14739	PERF.14444	- 14494						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)				13147 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
PURYEAR				WELL #: 1	RRCID -> 044343	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 19934	PERF.19300	- 19763						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HELTON, MELVIN				WELL #: 1	RRCID -> 047274	COMPL. DATE 09/17/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF.19576	- 19910						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
WISE		WELL #: 2		RRCID -> 048486		COMPL. DATE 06/24/1970		TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880						
02	9100 X	6840	-0-	-2260	-0-	6838	2	2	9	N	2	2	1	-0-
03	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	12211	2	2	9	N	2	2	1	-0-
04	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11077	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	10323 X	10257	-0-	-66	-0-	10255	2	2	9	N	2	2	1	-0-
06	9990 X	8241	-0-	-1749	-0-	8237	2	4	9	N	4	4	1	-0-
07	10323 X	8013	-0-	-2310	-0-	8013	2			N	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #: 2		RRCID -> 049183		COMPL. DATE 09/23/1970		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762						
02	6944 X	4641	-0-	-2303	-0-	4640	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03	7688 X	6723	-0-	-965	-0-	6722	2	1	9	N	1	1	1	-0-
04	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8858	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8772	2	1	9	N	1	1	1	-0-
06	7050 X	6840	-0-	-210	-0-	6838	2	2	9	N	2	2	1	-0-
07	8246 X	6088	-0-	-2158	-0-	6088	2			N	-0-			-0-

PURYEAR		WELL #: 2		RRCID -> 049973		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674						
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-

PAUL, D. A. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 051383		COMPL. DATE 05/03/1971		TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226						
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

PURYEAR UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052495		COMPL. DATE 02/23/1972		TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127						
02	756 N	623	-0-	-133	-0-	623	2			Y	-0-			-0-
03	713 N	559	-0-	-154	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
04	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-			-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
07	713 N	529	-0-	-184	-0-	529	2			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)			//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WISE					WELL #:	1	RRCID -> 152090			COMPL. DATE 09/30/1994			TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860		
02		1512 N	507	-0-	-1005	-0-	507	2			N	-0-			-0-
03		1519 N	470	-0-	-1049	-0-	470	2			N	-0-			-0-
04		780 N	103	-0-	-677	-0-	103	2			N	-0-			-0-
05		558 N	105	-0-	-453	-0-	105	2			N	-0-			-0-
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-

ZYBACH					WELL #:	2026	RRCID -> 176571			COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462		
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. KAY					WELL #:	130528	RRCID -> 260638			COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750		
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-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER, WILLIAM					WELL #:	875461	RRCID -> 064812			COMPL. DATE 12/29/1975			TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577		
02		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-			67
03		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8065	2	3	9	N	3			70
04		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-			70
05		9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-			70
06		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-			70
07		9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	9013	2	4	9	N	4			62

HUNTER, MYRLE					WELL #:	1	RRCID -> 076514			COMPL. DATE 05/10/1978			TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671		
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		2187		950639										
BRADSTREET UNIT		WELL #: 1089		RRCID -> 049077	COMPL. DATE 10/19/1970	TOTAL DEPTH 20040	PERF.13666	- 13675						
02	10724 X	7144	-0-	-3580	-0-	7144	2		N	-0-			-0-	
03	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2		N	-0-			-0-	
04	11490 X	11433	-0-	-57	-0-	11433	2		N	-0-			-0-	
05	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2		N	-0-			-0-	
06	11490 X	10911	-0-	-579	-0-	10911	2		N	-0-			-0-	
07	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-				N	NO RPT			-0-	

BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049130	COMPL. DATE 08/24/1970	TOTAL DEPTH 14575	PERF.14142	- 14479						
02	5656 X	4423	-0-	-1233	-0-	4423	2		N	-0-			-0-	
03	6262 X	7445	-0-	-1183	-0-	7445	2		N	-0-			-0-	
04	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2		N	-0-			-0-	
05	6138 X	5065	-0-	-1073	-0-	5065	2		N	-0-			-0-	
06	5940 X	2893	-0-	-3047	-0-	2893	2		N	-0-			-0-	
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-				N	NO RPT			-0-	

FILLINGM		WELL #: 1020		RRCID -> 159553	COMPL. DATE 10/10/1995	TOTAL DEPTH 20044	PERF.13480	- 13500						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2023 - WELL PLUGGED 04-11-23														

BUFFALO WALLOW (TEAS)		13147 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
FILLINGIN-TEAS		WELL #: 1		RRCID -> 079999	COMPL. DATE 11/22/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13498	- 13518						
02	1876 N	1868	-0-	-8	-0-	1868	2		N	-0-			-0-	
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-	
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			-0-	
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-			-0-	
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-	
07	2077 N	1882	-0-	-195	-0-	11	1	1871	2	N	-0-		-0-	

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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-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						
02	5622 R	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2		N	-0-			77	
03	5803 R	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2		N	-0-			77	
04	4301 R	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		N	-0-			77	
05	6375 R	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2		N	-0-			77	
06	6030 #	5384	-0-	-646	-0-	5384	2		N	-0-			77	
07	6231 #	4186	-0-	-2045	-0-	4186	2		N	-0-			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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MCCARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 080600		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9599 - 9614		
02	2800	N	932	-0-	-1868	2261	932 2	N	-0-			79
03	2369	N	108	-0-	-2261	-0-	108 2	N	-0-			79
04	810	N	305	-0-	-505	-0-	305 2	N	-0-			79
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	920 2	N	12			91
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-	80	1	11
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-			11
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		
02	1544	N	500	-0-	-1044	-0-	500 3	N	-0-			-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-			-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-			-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	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		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		13207 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	193728	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 8666 - 8676
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLAIN		WELL #:		3098	RRCID ->	243624	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8694 - 8706
02		16156 X	3175	-0-	-12981	-0-	3175 2	N	-0-		-0-
03		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3298 2	N	73		73
04		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3056 2	N	7		80
05		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3115 2	N	7		87
06		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3099 2	N	3		90
07		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3185 2	N	7		97

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
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-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
02		2254 N	372	-0-	-1882	-0-	372 2	N	-0-		-0-
03		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2	N	-0-		-0-
04		360 N	356	-0-	-4	-0-	356 2	N	-0-		-0-
05		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2	N	-0-		-0-
06		360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2	N	-0-		-0-
07		372 N	295	-0-	-77	-0-	295 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
02		4480	1841	-0-	-2639	6425	1841 2	N	-0-		46
03		11621	5078	-0-	-6543	-0-	5078 2	N	-0-		46
04		4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	4092 2	N	-0-		46
05		4681 #	4143	-0-	-538	-0-	4143 2	N	-0-		46
06		4800	3269	-0-	-1531	-0-	3269 2	N	-0-		46
07		4960	3619	-0-	-1341	-0-	3619 2	N	-0-		46

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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					
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	58	1	112	2	N	-0-				54
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	2	N	-0-				54
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	95	1	259	2	N	-0-				54
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	53	1	74	2	N	-0-				54
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	42	1	32	2	N	-0-				54
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	38	1	21	2	N	-0-				54

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9028 - 9042					
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	292	1	991	2	N	-0-				-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	336	1	1123	2	N	-0-				-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	283	1	1006	2	N	-0-				-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	337	1	1019	2	N	-0-				-0-
06	1260 N	861	-0-	-399	-0-	247	1	614	2	N	-0-				-0-
07	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	304	1	772	2	N	-0-				-0-

CAMBRIDGE (ATOKA)		15002 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574													
DUKE SWD		WELL #: 3R		RRCID -> 214112		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3740 - 5780					
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 124050		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8754 - 8760					
LONGHOFER		WELL #: 1													
02	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-				169
03	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-				169
04	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-				169
05	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-				169
06	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-				169
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT				169

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		RRCID -> 227857		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9280 - 10342					
DICKINSON 471		WELL #: 3H													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			19
07		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			
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-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-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			
02		2800 N	551	-0-	-2249	1032	551 2	N	-0-			48
03		1855 N	823	-0-	-1032	-0-	823 2	N	-0-			48
04		810 N	760	-0-	-50	-0-	760 2	N	-0-			48
05		620 N	376	-0-	-244	-0-	376 2	N	-0-			48
06		810 N	178	-0-	-632	-0-	178 2	N	-0-			48
07		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-			48

REMORA OPERATING, LLC		701613										
LONGHOFER		WELL #:	2	RRCID ->	093633	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 9270 - 9292			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER)		15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
CAMPBELL		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11640 - 11648				
02	1652 N	1496	-0-	-156	-0-	1496	2			Y	-0-			-0-
03	1891 N	1414	-0-	-477	-0-	1414	2			Y	-0-			-0-
04	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-
05	1643 N	1418	-0-	-225	-0-	1418	2			Y	-0-			-0-
06	1380 N	138	-0-	-1242	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
07	1426 N	393	-0-	-1033	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
CANADIAN (DOUGLAS)		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				
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			13
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			13
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			13
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			13
*06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
HUMPHREYS		WELL #: 1038		RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 19061		PERF. 6991 - 7113				
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
HUMPHREYS		WELL #: 2038		RRCID -> 175584		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7108 - 7124				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
HUMPHREYS		WELL #: 3038		RRCID -> 178609		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7074 - 7256				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HUMPHREYS		WELL #:		4038	RRCID ->	189289	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7080 - 7118	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-		17

HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7008 - 7118	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-		128
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		128
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		128
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1 9	N	1		129
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-		129
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-		129

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:	10	RRCID ->	294071	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 6932 - 6982
02	0 W	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-		105
03	0 W	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-		105
04	0 W	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-		105
05	0 W	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-		105
06	0 W	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-		105
*07	0 W	706	-0-	706	914	706	3		N	-0-		105

CANADIAN (MORROW LO)		15211 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:	102 L	RRCID ->	049047	COMPL. DATE	09/24/1970	TOTAL DEPTH	12714	PERF.12600 - 12676
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		15211 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:	102	RRCID ->	049048	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11252 - 12676
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	049646	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	

BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	066267	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	12570	PERF.10949 - 10960
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

FROST, MARY E.		WELL #:		1109	RRCID ->	071929	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10812 - 10830
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

JARUIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	086359	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11341 - 11348
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 - 11148
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2750	2	11 9	N	10	94
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3137	2	6 9	N	5	99
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3020	2	10 9	N	9	108
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2863	2	1 9	N	1	109
06	2100 X	1943	-0-	-157	-0-	1942	2	1 9	N	1	110
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2863	2	7 9	N	6	116

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497
GARVER UNIT													
02	111 N	2	-0-	-109	-0-	2	2		N	-0-	-0-		
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-	-0-		
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-	-0-		
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-		
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	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					
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

02		2800 N	1278	-0-	-1522	4090	1278	2			N	-0-			25
03		3100 N	1365	-0-	-1735	2355	1365	2			N	-0-			25
04		3000 N	1331	-0-	-1669	686	1331	2			N	-0-			25
05		2028 N	1342	-0-	-686	-0-	1342	2			N	-0-			25
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			25
07		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-				N	NO RPT			25

URSCHEL A		WELL #: 2		RRCID -> 164776		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6894 - 6932					
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			102
03		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			102
04		2160 N	2000	-0-	-160	-0-	2000	2			N	-0-			102
05		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-			102
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			102
07		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	-0-				N	NO RPT			102

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 2		RRCID -> 055936		COMPL. DATE 08/06/1973		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6882 - 6922					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 3		RRCID -> 055954		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6959 - 6994					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 057329		COMPL. DATE 11/07/1973		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6886 - 6929					
02		10046 X	2662	-0-	-7384	-0-	2634	2	28	9	N	25			190
03		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3194	2	11	9	N	10	190	1	10
04		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3341	2	9	9	N	8			18
05		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3035	2	8	9	N	7			25
06		2850 X	2781	-0-	-69	-0-	2774	2	7	9	N	6			31
07		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3457	2	2	9	N	2			33

URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 2		RRCID -> 057346		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6866 - 6901					
02		2800 N	1750	-0-	-1050	4010	1738	2	12	9	N	11			120
03		3100 N	1963	-0-	-1137	2873	1957	2	6	9	N	5			125
04		3000 N	1968	-0-	-1032	1841	1955	2	13	9	N	12			137
05		3100 N	2158	-0-	-942	899	2149	2	9	9	N	8			145
06		2297 N	1398	-0-	-899	-0-	1395	2	3	9	N	3			148
07		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1900	2	12	9	N	11			159

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID ->	057347	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	6872 - 6913		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2019	N	2019	-0-	-0-	2000	2	19	9	N	17			85
03	2224	N	2224	-0-	-0-	2195	2	29	9	N	26			111
04	2167	N	2167	-0-	-0-	2153	2	14	9	N	13			124
05	2200	N	2200	-0-	-0-	2197	2	3	9	N	3			127
06	1845	N	1845	-0-	-0-	1842	2	3	9	N	3			130
07	2201	N	2108	-0-	-93	2106	2	2	9	N	2			132

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		5	RRCID ->	057941	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6798 - 6892		
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		6	RRCID ->	058485	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	6891 - 6931		
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		8	RRCID ->	059585	COMPL. DATE	09/03/1974	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6813 - 6898		
02	560	N	554	-0-	-6	554	2			N	-0-			-0-
03	620	N	598	-0-	-22	598	2			N	-0-			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		7	RRCID ->	059828	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6752 - 6858		
02	2447	N	2447	-0-	-0-	2439	2	8	9	N	7			25
03	2751	N	2751	-0-	-0-	2748	2	3	9	N	3			28
04	2563	N	2563	-0-	-0-	2557	2	6	9	N	5			33
05	2701	N	2701	-0-	-0-	2697	2	4	9	N	4			37
06	1950	N	1676	-0-	-274	1675	2	1	9	N	1			38
07	2015	N	1296	-0-	-719	1296	2			N	-0-			38

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID ->	060743	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6854 - 6894		
02	1680	N	1374	-0-	-306	1350	2	24	9	N	22			139
03	1880	N	1880	-0-	-0-	1859	2	21	9	N	19			158
04	1715	N	1715	-0-	-0-	1694	2	21	9	N	19			177
05	1683	N	1683	-0-	-0-	1673	2	10	9	N	9	170	1	16
06	1830	N	1385	-0-	-445	1378	2	7	9	N	6			22
07	1767	N	1767	-0-	-0-	1756	2	11	9	N	10			32

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID ->	062286	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	6829 - 7046		
02	3	N	-0-	-0-	-3					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
URSHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088950	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	12944	PERF. 6766 - 6832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID ->	093020	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6893 - 6928		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 6947 - 6982		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	141779	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6784 - 7045		
02	1321 N	289	-0-	-1032	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2		N	-0-			-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	238897	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 6904 - 6965		
02	2800 N	981	-0-	-1819	2531	981	2		N	-0-			99
03	3100 N	1077	-0-	-2023	508	1077	2		N	-0-			99
04	1532 N	1024	-0-	-508	-0-	1024	2		N	-0-			99
05	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2		N	-0-			99
06	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2		N	-0-			99
07	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2		N	-0-			99
UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	249438	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	11444	PERF. 6952 - 6956		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
NIX, WILLIAM DALE -R-		WELL #: 1089		RRCID -> 053186		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-					-0-
YOKLEY, MAE E. -D-		WELL #: 1098		RRCID -> 053382		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
NIX, DALE -J-		WELL #: 2090		RRCID -> 053573		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
FRASS		WELL #: 1098		RRCID -> 053618		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514								
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	1			-0-
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-
FRASS		WELL #: 2099		RRCID -> 053930		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
NIX		WELL #: 1082		RRCID -> 189069		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.// 15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
NIX		WELL #: 2082		RRCID -> 191473		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NIX "A"		WELL #: 1091		RRCID -> 193225		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NIX "A"		WELL #: 3091		RRCID -> 197654		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		15215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
WEBB, ARTHUR		WELL #: 1124		RRCID -> 047976		COMPL. DATE 02/05/1970		TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NIX, DALE -J-		WELL #: 1090		RRCID -> 048362		COMPL. DATE 05/19/1970		TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947								
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					63
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9	N	1					64
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					64
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					64
06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2723	2	3	9	N	3					67
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1835	2	1	9	N	1					68

FRASS -107-		WELL #: 2107		RRCID -> 166103		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984								
02	2800 N	571	-0-	-2229	-0-	402	570	2	1	9	N	1				43
03	1022 N	620	-0-	-402	-0-	616	2		4	9	N	4				47
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	605	2	10	9	N	9					56
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2		1	9	N	1				57
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	604	2		9	9	N	8				65
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2				N	-0-				65

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WEBB		WELL #:		3124	RRCID ->	227452	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11776	- 11960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			12
03		992 N	712	-0-	-280	-0-	712 2		N	-0-			12
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	685 2	1 9	N	-0-			13
05		1147 N	887	-0-	-260	-0-	887 2		N	-0-			13
06		690 N	615	-0-	-75	-0-	615 2		N	-0-			13
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			13

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
FRASS		WELL #:		3100	RRCID ->	209915	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11764	PERF.11699	- 11730	
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-	1 5		2
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			2
04		750 N	135	-0-	-615	-0-	135 2		N	-0-			2
05		341 N	162	-0-	-179	-0-	162 2		N	-0-			2
06		180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2		N	-0-			2
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			2

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
KELLY		WELL #:		2106	RRCID ->	193362	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	11708	PERF.11662	- 11686	
02		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2690 2	3 9	N	3			63
03		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3389 2	2 9	N	2			65
04		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3099 2	2 9	N	2			67
05		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-			67
06		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		N	-0-			67
07		890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07		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	
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
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07		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	
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			44
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			44
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			44
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			44
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			44
07		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			44

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
FLOWERS, LOIS		WELL #: 3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			147
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			147
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			147
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			147
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			147
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			147

ROY		WELL #: 1		RRCID -> 133590		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335				
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	-0-			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55

BCE-MACH II LLC		040205		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580				
WELLS, J. O.		WELL #: 1095										
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-
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-

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652				
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			3
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			3
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			3
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-			3
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291 2	N	-0-			3
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328 2	N	-0-			3

WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495				
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-			13
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-			13
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			13
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			13
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			13
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405 2	N	2 9			15

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	773 2		9 9	N	8			70
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	849 2		9 9	N	8			78
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	802 2		2 9	N	2			80
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2			N	-0-			80
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819 2		1 9	N	1	61 1		20
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2			N	-0-			20

 SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			-0-

 ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	650 2		65 9	N	59	182 1		46
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	721 2		64 9	N	58			104
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	696 2		58 9	N	53			157
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	717 2		59 9	N	54	131 1		80
06	750 N	749	-0-	-1	-0-	696 2		53 9	N	48	73 1		55
07	775 N	703	-0-	-72	-0-	681 2		22 9	N	20			75

 YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

 BCE-MACH III LLC 040209
 ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-			35
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447 3		6 9	N	5			40
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	443 3		2 9	N	2	40 1		2
05	465 N	421	-0-	-44	-0-	419 3		2 9	N	2			4
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	430 3		3 9	N	3			7
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	443 3		6 9	N	5			12

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
ISAACS 207		WELL #: 3		RRCID -> 279801		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MATHERS		WELL #: 9		RRCID -> 051970		COMPL. DATE 12/17/1971		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258							
02	756 N	679	-0-	-77	-0-	679	2			Y	-0-				87
03	775 N	514	-0-	-261	-0-	514	2			Y	-0-				87
04	750 N	590	-0-	-160	-0-	584	2	6	9	Y	5				92
05	744 N	623	-0-	-121	-0-	620	2	3	9	Y	3				95
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	676	2	8	9	Y	7				102
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	Y	5				107

MATHERS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 052171		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130							
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MATHERS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 052624		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136							
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	2	Y	-0-				7
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-				7
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	-0-				7
05	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	2			Y	-0-				7
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	8	1	626	2	Y	-0-				7
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	5	1	645	2	Y	-0-				7

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MATHERS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 053608		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	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								
02	728 N	694	-0-	-34	-0-	694	2			N	-0-					99
03	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					99
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					99
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					99
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1049	2	29	9	N	26	105	1			20
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					20

STUDER		WELL #: 2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972		TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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								
02	2100 N	2041	-0-	-59	-0-	1994	2	47	9	N	43	188	1			109
03	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	2221	2	23	9	N	21					130
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2379	2	46	9	N	42					172
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2467	2	41	9	N	37					209
06	2160 N	2052	-0-	-108	-0-	2017	2	35	9	N	32	183	1			58
07	2356 N	2205	-0-	-151	-0-	2183	2	22	9	N	20					78

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GAME		WELL #: 1		RRCID -> 055539		COMPL. DATE 04/19/1973		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 055689		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408								
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					23
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					23
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					23
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					23
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					23
07	930 N	679	-0-	-251	-0-	679	2			N	-0-					23

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
STUDER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058143		COMPL. DATE 12/11/1973		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	329 2			3
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2			3
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2			3
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	733 2	2 9		5
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			5
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	644 2	22 9		25

SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 058270		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #: 1216		RRCID -> 059471		COMPL. DATE 09/05/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HILDENBRAND		WELL #: 1		RRCID -> 062353		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HOOVER, LOUISE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 063196		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TEAGUE LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 064548		COMPL. DATE 12/04/1975		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
HOOVER		WELL #: 2		RRCID -> 065205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	Y	-0-		71
03	1674 N	1257	-0-	-417	-0-	1257	2	Y	-0-		71
04	1500 N	1187	-0-	-313	-0-	1187	2	Y	-0-		71
05	1674 N	1246	-0-	-428	-0-	1246	2	Y	-0-		71
06	1230 N	1087	-0-	-143	-0-	1087	2	Y	-0-		71
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	Y	-0-		71

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 2		RRCID -> 067041		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146			
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	866	2	N	-0-		100
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-		100
04	990 N	961	-0-	-29	-0-	961	2	N	-0-		100
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-		100
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-		100
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-		100

LITTLE 43		WELL #: 1043 U		RRCID -> 069294		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

MATHERS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 069593		COMPL. DATE 10/04/1971		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 10		RRCID -> 070673		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 9		RRCID -> 070845		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496			
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-		58
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-		58
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-		58
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-		58
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-		58
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-		58

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MATHERS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 073515		COMPL. DATE 08/13/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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								
02	2800 N	1264	-0-	-1536	4342	1264	2		N	-0-						-0-
03	3100 N	1465	-0-	-1635	2707	1465	2		N	-0-						-0-
04	3000 N	1417	-0-	-1583	1124	1417	2		N	-0-						-0-
05	2601 N	1477	-0-	-1124	-0-	1477	2		N	-0-						-0-
06	1410 N	1224	-0-	-186	-0-	1224	2		N	-0-						-0-
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-						-0-

SHALLER, FRANK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073956		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156								
02	2266 N	410	-0-	-1856	-0-	410	2		N	-0-						23
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-						23
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-						23
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-						23
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-						23
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-						23

SHALLER, FRANK -C-		WELL #: 2155		RRCID -> 073957		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292								
02	1568 N	1319	-0-	-249	-0-	1319	2		N	-0-						67
03	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2		N	-0-						67
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-						67
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-						67
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-						67
07	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2		N	-0-						67

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 3150		RRCID -> 075622		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353								
02	1148 N	1118	-0-	-30	-0-	1118	2		N	-0-						20
03	1271 N	812	-0-	-459	-0-	812	2		N	-0-						20
04	1230 N	591	-0-	-639	-0-	591	2		N	-0-						20
05	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2		N	-0-						20
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-						20
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-						20

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #: 11UT		RRCID -> 076875		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
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-

MATHERS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 077143		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MATHERS RANCH 167		WELL #:		27	RRCID ->	077224	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6945 - 7052	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-	-0-
07	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	
02	2800 N	1100	-0-	-1700	2801	1100	2			Y	-0-	162
03	3100 N	1142	-0-	-1958	843	1142	2			Y	-0-	162
04	1941 N	1098	-0-	-843	-0-	1098	2			Y	-0-	162
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-	162
06	1020 N	972	-0-	-48	-0-	972	2			Y	-0-	162
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-	162

MATHERS RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	077922	COMPL. DATE	03/26/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7058 - 7120	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28

MATHERS RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	078340	COMPL. DATE	05/11/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7052 - 7129	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		4	RRCID ->	085396	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	8095	PERF. 7226 - 7262	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		3	RRCID ->	085397	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7307 - 7335	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MATHERS RANCH 167		WELL #: 37		RRCID -> 087491		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHALLER, FRANK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 087643		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184								
02	2711 N	465	-0-	-2246	-0-	465	2			N	-0-					131
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8	9	N	7					138
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					138
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	425	2	7	9	N	6					144
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					144
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					144

MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075								
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154								
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					13
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					13
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					13
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					13
06	570 N	401	-0-	-169	-0-	401	2			Y	-0-					13
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					13

STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228								
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	28	1	883	2	Y	4					71
03	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	31	1	1001	2	Y	13					84
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	30	1	947	2	Y	6					90
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	Y	2					92
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	2	Y	2					94
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	Y	2	1	1			95

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #: 3118		RRCID -> 096924		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		12	RRCID ->	098834	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7440 - 7518	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	476 N	471	-0-	-5	-0-		471 2		N	-0-		84
03	527 N	516	-0-	-11	-0-		516 2		N	-0-		84
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497 2		N	-0-		84
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527 2		N	-0-		84
06	510 N	412	-0-	-98	-0-		412 2		N	-0-		84
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 2		N	-0-		84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		7	RRCID ->	098848	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 7214 - 7325	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

KILLEBREW, WALTER S.		WELL #:		3119	RRCID ->	099813	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7394 - 7546	
02	1988 N	1760	-0-	-228	-0-		1760 2		N	-0-	-0-	
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		2128 2		N	-0-	-0-	
04	2100 N	2058	-0-	-42	-0-		2058 2		N	-0-	-0-	
05	1953 N	1759	-0-	-194	-0-		1759 2		N	-0-	-0-	
06	2070 N	1775	-0-	-295	-0-		1775 2		N	-0-	-0-	
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		2567 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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #:		3153	RRCID ->	099817	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7247 - 7288	
02	392 N	388	-0-	-4	-0-		388 2		N	-0-	67	
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487 2		N	-0-	67	
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450 2		N	-0-	67	
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-		476 2		N	-0-	67	
06	480 N	435	-0-	-45	-0-		435 2		N	-0-	67	
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486 2		N	-0-	67	

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #:		10	RRCID ->	100454	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7062 - 7110	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 2		N	-0-	-0-	
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 2		N	-0-	-0-	
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		N	-0-	-0-	
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 2		N	-0-	-0-	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 2		N	-0-	-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 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	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 2		N	-0-	37	
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 2		N	-0-	37	
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 2		N	-0-	37	
05	341 N	309	-0-	-32	-0-		309 2		N	-0-	37	
06	360 N	235	-0-	-125	-0-		235 2		N	-0-	37	
07	372 N	307	-0-	-65	-0-		307 2		N	-0-	37	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #:		5150	RRCID ->	106360	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7312 - 7382				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1387	2	9	9	N	8				137
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1517	2	9	9	N	8				145
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	2	4	9	N	4				149
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1649	2	6	9	N	5				154
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1421	2	3	9	N	3				157
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	N	7				164

WRIGHT, LUCILLE		WELL #:		4	RRCID ->	107619	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7264 - 7277				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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				
02	2688 N	490	-0-	-2198	-0-	490	2			N	-0-				82
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-				82
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				82
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-				82
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-				82
07	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-				82

RESERVE		WELL #:		5	RRCID ->	131100	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7028 - 7092				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

URSHEL		WELL #:		5049	RRCID ->	139781	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6950 - 7077				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

URSHEL		WELL #:		603	RRCID ->	139782	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7004 - 7072				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

URSHEL		WELL #:		703	RRCID ->	146935	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7074 - 7122				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 5156		RRCID -> 147463		COMPL. DATE 10/25/1993								
STATE		WELL #: 5156		RRCID -> 147463		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL		WELL #: 402		RRCID -> 148833		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176								
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-					119
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-					119
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-					119
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-					119
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-					119
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT					119

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 5		RRCID -> 158395		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

HOOVER 52		WELL #: 2		RRCID -> 170689		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

HOOVER		WELL #: 2085		RRCID -> 194600		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

HOOVER 52		WELL #: 3		RRCID -> 195565		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 3036		RRCID -> 199144		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUMPHREYS		WELL #: 5036		RRCID -> 199148		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100								
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2		Y	-0-						-0-
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2		Y	-0-						-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-						-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-						-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-						-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-						-0-

STUDER		WELL #: 7		RRCID -> 200217		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

STATE		WELL #: 2156		RRCID -> 202667		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
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-

STUDER 2		WELL #: 8		RRCID -> 203147		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040								
02	644 N	218	-0-	-426	-0-	14	1	202	2	Y	2					48
						2	9									
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	16	1	661	2	Y	1					49
						1	9									
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	Y	-0-					49
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	698	2	Y	-0-					49
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	Y	-0-					49
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	-0-					49

MATHERS RANCH 167		WELL #: 45		RRCID -> 203774		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208354	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7064 - 7748		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BOBCAT OPERATING				077686								
CANADIAN WILDCATS		WELL #:		7	RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	6894 - 7032
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46

ISAACS				WELL #:	5	RRCID ->	188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6977 - 7052
02	1064 N	831	-0-	-233	-0-	819	3	12	9	N	11	184	
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3	2	9	N	2	186	
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-	186	
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-	186	
*06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-	186	
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-				N	NO RPT	186	

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
LINDLEY		WELL #:		2	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 - 6797
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CH-SEON INC.				142214								
GRACIA -117-		WELL #:		1	RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7380
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CORY, KENNETH W. LTD.				180351								
HUMPHREYS, MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7170 - 7397
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2295 N	527	-0-	-1768	-0-	527	2		N	-0-		13
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-		13
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		13
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-		13
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	2		N	-0-		13
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	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
02	1788 N	536	-0-	-1252	-0-	54	1	482	2	N	-0-	42
03	341 N	235	-0-	-106	-0-	60	1	175	2	N	-0-	42
04	480 N	290	-0-	-190	-0-	58	1	230	2	N	2	44
						2	9					
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	529	2	N	1	45
						1	9					
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	494	2	N	4	49
						4	9					
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	60	1	311	2	N	-0-	49

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
SHALLER		WELL #:		1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 - 7370
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
MCQUIDDY F		WELL #:		2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7352 - 7362
02	1678 N	1456	-0-	-222	-0-	362	1	1094	3	N	-0-	-0-
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	401	1	1458	3	N	-0-	-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	388	1	1336	3	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	390	1	1372	2	N	-0-	-0-
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	403	1	1323	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
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-
05	14B DENY	-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-

ISAACS-SIMPSON				1214	RRCID ->	058785	COMPL. DATE	06/11/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 - 7196
02	2800 N	927	-0-	-1873	406	927	2		N	-0-		168
03	1339 N	933	-0-	-406	-0-	933	2		N	-0-		168
04	1110 N	920	-0-	-190	-0-	914	2	6	9	N	5	173
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	173
06	900 N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-	173
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1003	2	26	9	N	24	197

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
02	14B2	EXT	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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
*06	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	2		N	-0-	223
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45				N	-0-	-0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046												
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-	213
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2692	2	22 9	N	20	233
04	2760	X	2522	-0-	-238	-0-	2441	2	81 9	N	74	307
05	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2		N	-0-	113
*06	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	2482	2		N	-0-	113
07	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	2728	2		N	-0-	103

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A												
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-
05	14B	DENY	1057	-0-	1057	1057	1057	2		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	1038	-0-	1038	2095	1038	2		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	1045	-0-	1045	3140	1045	2		N	-0-	-0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134												
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-
05	14B	DENY	-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-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094												
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039												
02	2800	N	1074	-0-	-1726	2959	1074	2		N	-0-	-0-
03	3100	N	1170	-0-	-1930	1029	1170	2		N	-0-	-0-
04	2202	N	1173	-0-	-1029	-0-	1173	2		N	-0-	-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-	-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-	-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130												
02	2681	N	1266	-0-	-1415	-0-	-0-	1265	2	1	9	63
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2	2	9	65
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	-0-	1353	2			65
05	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	-0-	1329	2			65
06	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	-0-	1288	2			65
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	-0-	1329	2			65

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076												
02	2800	N	1011	-0-	-1789	-0-	-0-	1011	2			58
03	2640	N	1107	-0-	-1533	-0-	-0-	1107	2			58
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	60
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2			60
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2			60
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2			60

KING OPERATING CORPORATION 465296												
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096												
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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												
02	1758	N	338	-0-	-1420	-0-	-0-	28	1	310	2	-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	-0-	31	1	336	2	-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	-0-	30	1	315	2	-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	-0-	31	1	325	2	-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	-0-	30	1	309	2	-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	-0-	31	1	314	2	-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
JONES TRUST "21"				WELL #:	1	RRCID ->	191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 - 7210	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
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-

JONES TRUST "21"				WELL #:	2	RRCID ->	193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7226 - 7236
02	7663 X	3456	-0-	-4207	-0-	27 1	3403 2	N	24				148
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	26 9	31 1	N	30	158 1			20
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	33 9	30 1	N	15				35
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	17 9	30 1	N	10				45
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	11 9	30 1	N	2				47
07	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	2 9	31 1	N	5				52
						6 9							

JONES TRUST "21"				WELL #:	3	RRCID ->	193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7208 - 7228
02	161 N	74	-0-	-87	-0-	15 1	59 2	N	-0-				-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 1	76 2	N	-0-				-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	17 1	65 2	N	-0-				-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15 1	79 2	N	-0-				-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15 1	79 2	N	-0-				-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	6 1	25 2	N	-0-				-0-

ISAACS "126"				WELL #:	1	RRCID ->	198055	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	7516 - 7614
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	28 1	1455 2	N	25				123
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	28 9	31 1	N	15				138
04	1620 N	1600	-0-	-20	-0-	17 9	30 1	N	5				143
05	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	6 9	31 1	N	14				157
06	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	15 9	30 1	N	11				168
07	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	12 9	31 1	N	17				185
						19 9							

WRIGHT, LUCILLE "D"				WELL #:	1	RRCID ->	207180	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7380 - 7400
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	28 1	1925 2	N	84				217
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	92 9	31 1	N	64	184 1			97
04	2250 N	2049	-0-	-201	-0-	70 9	29 1	N	76				173
05	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	84 9	31 1	N	45				218
06	2160 N	1842	-0-	-318	-0-	50 9	30 1	N	46	191 1			73
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	31 1	2049 2	N	84				157
						92 9							

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	-0-			47
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	N	1			48
						1	9							
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	4			52
						4	9							
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	561	2	N	3			55
						3	9							
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	N	2			57
						2	9							
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	612	2	N	2			59
						2	9							

 ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	N	8			73
						9	9							
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	3			76
						3	9							
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	N	13			89
						14	9							
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	17			106
						19	9							
06	510 N	455	-0-	-55	-0-	30	1	408	2	N	15			121
						17	9							
07	558 N	503	-0-	-55	-0-	28	1	461	2	N	13			134
						14	9							

 WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

02	812 N	757	-0-	-55	-0-	28	1	694	2	N	32			85
						35	9							
03	899 N	848	-0-	-51	-0-	31	1	782	2	N	32			117
						35	9							
04	870 N	803	-0-	-67	-0-	30	1	734	2	N	35			152
						39	9							
05	837 N	825	-0-	-12	-0-	31	1	724	2	N	64	169	1	47
						70	9							
06	810 N	764	-0-	-46	-0-	27	1	719	2	N	16			63
						18	9							
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	31	1	880	2	N	43			106
						47	9							

 FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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							
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	28 1	679 2	N	69
						1 9			
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	31 1	791 2	N	75
						7 9			
04	840 N	761	-0-	-79	-0-	30 1	723 2	N	82
						8 9			
05	775 N	636	-0-	-139	-0-	30 1	606 2	N	82
06	810 N	479	-0-	-331	-0-	28 1	451 2	N	82
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	31 1	942 2	N	87
						6 9			

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574							
HOOVER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 255528		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084							
HOOVER, L. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 079388		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27

WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 083275		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459	
02	2800 N	27	-0-	-2773	593	27 2		N	22
03	930 N	330	-0-	-600	-0-	330 2		N	22
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	22
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	22
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	22
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	22

WRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 088344		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336	
02	2630 N	523	-0-	-2107	-0-	523 2		N	8
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	8
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	8
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	8
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	541 2	55 9	N	58
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	58

GRACIE -121-		WELL #: 1		RRCID -> 091400		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 093632		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	563 N	37	-0-	-526	-0-	37	2		N	-0-		35
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-		35
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-		35
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		35
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-		35
07	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-		35

GRACIE -121-		WELL #: 2		RRCID -> 104912		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386				
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
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

URSCHEL		WELL #: 2		RRCID -> 133601		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067				
02	1308 N	237	-0-	-1071	-0-	237	2		N	-0-		1
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-		1
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-		1
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		1
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-		1
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-		1

URSCHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066				
02	1983 N	396	-0-	-1587	-0-	396	2		N	-0-		16
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-		16
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		16
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		16
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2		N	-0-		16
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-		16

CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308				
02	2800 N	694	-0-	-2106	841	694	2		N	-0-		64
03	1561 N	720	-0-	-841	-0-	720	2		N	-0-		64
04	780 N	745	-0-	-35	-0-	736	2	9 9	N	8		72
05	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2		N	-0-		72
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-		72
07	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2		N	-0-		72

DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3	N	-0-		57
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-		57
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		57
05	961 N	653	-0-	-308	-0-	653 3	N	-0-		57
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-		57
07	837 N	165	-0-	-672	-0-	165 3	N	-0-		57

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395						
WRIGHT 123				WELL #: 6	RRCID -> 211460	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 7303	- 7480	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
07	14B DENY	-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	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

JONES TRUST -26-				WELL #: 26 A	RRCID -> 117794	COMPL. DATE 07/15/1985	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 7124	- 7162	
02	1624 X	63	-0-	-1561	-0-	63 2	N	-0-		7
03	93 X	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-		7
04	90 X	58	-0-	-32	-0-	58 2	N	-0-		7
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		7
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2	N	-0-		7
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		7

JONES TRUST -24-				WELL #: 24 A	RRCID -> 119365	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7140	- 7156	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

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

HUMPHREYS -33-				WELL #: 3302		RRCID -> 150039		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

HUMPHREYS "K"				WELL #: 1048		RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	

HUMPHREYS "K"				WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100							
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					39	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31	

HUMPHREYS "K"				WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041							
02	952 X	754	-0-	-198	-0-	754	2			N	-0-					37	
03	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					37	
04	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					37	
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					37	
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					37	
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					32	

HUMPHREYS "K"				WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130							
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					38	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	

HUMPHREYS -32-				WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166							
02	693 N	547	-0-	-146	-0-	547	2			N	-0-					30	
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					30	
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					30	
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					30	
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					30	
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			13
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			13
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			13
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			13
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			13
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-

JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198

HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068				
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182				
02	1487 N	505	-0-	-982	-0-	505	2	N	-0-			8
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			8
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			8
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			8
06	540 N	281	-0-	-259	-0-	281	2	N	-0-			8
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		40
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		40
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		40
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		40
06	1140 N	762	-0-	-378	-0-	762 2		N	-0-		40
07	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797 2		N	-0-		40

JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7130	- 7194			
02	2800 N	61	-0-	-2739	1351	61 2		N	-0-		78
03	1403 N	52	-0-	-1351	-0-	52 2		N	-0-		78
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	27 2	3 9	N	3		81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		83
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-		83
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		83

HUMPHREYS -33-		WELL #: 6		RRCID -> 196306	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 9254	PERF. 7137	- 7170			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

JONES TRUST -25-		WELL #: 7A		RRCID -> 196469	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7116	- 7138			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
FLOWERS -C-			WELL #: 1048 C	RRCID -> 059468	COMPL. DATE	07/09/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7720	-	11089
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1702 3	26 9	N	24		147
03		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2074 3	29 9	N	26		173
04		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1893 3	22 9	N	20		193
05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1922 3	21 9	N	19		212
06		1560 N	1170	-0-	-390	-0-	1159 3	11 9	N	10		222
07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2277 3	23 9	N	21		243

ETHEREDGE A			WELL #: 7046U	RRCID -> 063865	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7633	-	7682
02		1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723 3		N	-0-		7
03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3		N	-0-		7
04		1800 N	1617	-0-	-183	-0-	1617 3		N	-0-		7
05		1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885 3		N	-0-		7
06		2070 N	1377	-0-	-693	-0-	1377 3		N	-0-		7
*07		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3		N	-0-		7

FLOWERS -B-			WELL #: 3047 U	RRCID -> 068953	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7644	-	7872
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07		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
02		784 N	679	-0-	-105	-0-	675 3	4 9	N	4		99
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	870 3	2 9	N	2		101
04		870 N	843	-0-	-27	-0-	842 3	1 9	N	1		102
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	854 3	4 9	N	4		106
06		840 N	750	-0-	-90	-0-	748 3	2 9	N	2		108
*07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	890 3	3 9	N	3		111

ETHEREDGE A			WELL #: 1046U	RRCID -> 129792	COMPL. DATE	07/16/1986	TOTAL DEPTH	12752	PERF.	7640	-	7796
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

FLOWERS -C-			WELL #: 5048-U	RRCID -> 179453	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	7700	-	7757
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133

GEORGE -B-			WELL #: 6028U	RRCID -> 181284	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7616	-	7804
02		2800 N	1442	-0-	-1358	-0-	1422 3	20 9	N	18		128
03		3100 N	1638	-0-	-1462	-0-	1621 3	17 9	N	15		143
04		1727 N	1516	-0-	-211	-0-	1501 3	15 9	N	14		157
05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1565 3	14 9	N	13		170
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1327 3	8 9	N	7		177
07		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1742 3	14 9	N	13		190

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID ->	181442	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7606 - 7826		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	308 N	137	-0-	-171	-0-		137 3		N	-0-		35	
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 3		N	-0-		35	
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 3		N	-0-		35	
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 3		N	-0-		35	
06	330 N	176	-0-	-154	-0-		176 3		N	-0-		35	
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		35	

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID ->	183971	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	12636	PERF.	7603 - 7852		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
07	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		
02	14B2 EXT	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20	

CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID ->	194446	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7546 - 7708		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021													

CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID ->	196565	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7552 - 7699		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	

FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID ->	276046	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	7070 - 7297		
02	2800 N	824	-0-	-1976	2358		799 3	25 9	N	23		262	
03	3100 N	1143	-0-	-1957	401		1110 3	33 9	N	30		292	
04	1511 N	1110	-0-	-401	-0-		1079 3	31 9	N	28	150 1	170	
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		1048 3	23 9	N	21		191	
06	1110 N	864	-0-	-246	-0-		844 3	20 9	N	18		209	
07	1147 N	1073	-0-	-74	-0-		1056 3	17 9	N	15		224	

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID ->		107143		COMPL. DATE		08/21/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406	
COOK		WELL #: 1											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-		156
03	930 #	926	-0-	-4	-0-	926	3		N	-0-		156
04	900 #	892	-0-	-8	-0-	892	3		N	-0-		156
05	930 #	888	-0-	-42	-0-	888	3		N	-0-		156
06	900 #	623	-0-	-277	-0-	615	3	8 9	N	7		163
07	930 #	424	-0-	-506	-0-	424	3		N	-0-		163

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		15217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
JARVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 238621		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11536 - 11546		
02	10276 #	10237	-0-	-39	-0-	10224	3	13 9	N	12		196
03	11284 #	11155	-0-	-129	-0-	11143	3	12 9	N	11		207
04	10890 #	10070	-0-	-820	-0-	10062	3	8 9	N	7		214
05	11346 #	10611	-0-	-735	-0-	10600	3	11 9	N	10		224
06	10980 #	9087	-0-	-1893	-0-	9084	3	3 9	N	3		227
07	11346 #	11158	-0-	-188	-0-	11138	3	20 9	N	18		245

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 082355		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11794 - 11850		
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-		-0-
03	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-		-0-
04	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-		-0-
05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-		-0-
06	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2026	2	1 9	N	1		1
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3210	2	1 9	N	1		2

JARVIS		WELL #: 2217		RRCID -> 083270		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11674 - 11687		
02	672 N	306	-0-	-366	-0-	306	2		Y	-0-		7
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-		7
04	750 N	596	-0-	-154	-0-	596	2		Y	-0-		7
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-		7
06	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2		Y	-0-		7
07	527 N	74	-0-	-453	-0-	74	2		Y	-0-		7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #: 7216		RRCID -> 118308		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11602 - 11724		
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-		-0-
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-		-0-
04	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-		-0-
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-		-0-
06	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-		-0-
07	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-		-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #: 8LT		RRCID -> 179655		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11788 - 11822		
02	2800 N	6433	-0-	3633	6063	6385	2	48 9	N	44		77
03	3100 N	8507	-0-	5407	11470	8477	2	30 9	N	27		104
04	3000 N	6369	-0-	3369	14839	6368	2	1 9	N	1		105
05	21100 X	6261	-0-	-14839	-0-	6259	2	2 9	N	2		107
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4900	2	8 9	N	7		114
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-		114

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847																	
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		14B DENY	-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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141																	
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																	
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616																	
02		2968 X	2795	-0-	-173	-0-	2792	2	3	9	N	3					4
03		3286 X	3154	-0-	-132	-0-	3154	2			N	-0-					4
04		3180 X	2999	-0-	-181	-0-	2996	2	3	9	N	3					7
05		3193 X	3048	-0-	-145	-0-	3039	2	9	9	N	8					15
06		3060 X	2818	-0-	-242	-0-	2804	2	14	9	N	13					28
07		3162 X	2821	-0-	-341	-0-	2804	2	17	9	N	15					43

GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757																	
02		2607 N	809	-0-	-1798	-0-	803	2	6	9	N	5					22
03		899 N	532	-0-	-367	-0-	532	2			N	-0-					22
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	N	1					23
05		899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					23
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2					25
07		806 N	749	-0-	-57	-0-	741	2	8	9	N	7					32

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718																	
02		1344 N	1228	-0-	-116	-0-	1221	2	7	9	N	6					71
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	N	3					74
04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	2	9	9	N	8					82
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3					85
06		1500 N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-					85
07		1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1526	2	7	9	N	6					91

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
STUDER				WELL #:	5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF. 7774 -	7782	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1288 N	1223	-0-	-65	-0-		1217 2	6 9	N	5			78
03		1426 N	1403	-0-	-23	-0-		1403 2		N	-0-			78
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		1340 2	6 9	N	5			83
05		1364 N	1350	-0-	-14	-0-		1344 2	6 9	N	5			88
06		1350 N	1090	-0-	-260	-0-		1086 2	4 9	N	4			92
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1569 2	1 9	N	1			93

MATHERS RANCH 157				WELL #:	7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF. 7732 -	7748
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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
02	3500 X	3470	-0-	-30	-0-		3468 2	2 9	N	2			39
03	3782 X	3436	-0-	-346	-0-		3436 2		N	-0-			39
04	3660 X	3567	-0-	-93	-0-		3565 2	2 9	N	2			41
05	3844 X	3360	-0-	-484	-0-		3359 2	1 9	N	1			42
06	3720 X	2629	-0-	-1091	-0-		2629 2		N	-0-			42
07	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-		4073 2	32 9	N	29			71

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #:	2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7700 -	7714
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				WELL #:	5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10095 -	10171
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-
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-

CAMPBELL 56				WELL #:	5	RRCID ->	214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10084 -	10868
02	2019 N	2019	-0-	-0-	B	-0-	1997 3	22 9	N	20			184
03	2187 N	2187	-0-	-0-	B	-0-	2167 3	20 9	N	18	192 1		10
04	2085 N	2085	-0-	-0-	B	-0-	2066 3	19 9	N	17			27
05	2232 N	2120	-0-	-112	B	-0-	2100 3	20 9	N	18			45
06	2130 N	2129	-0-	-1	B	-0-	2105 3	24 9	N	22			67
07	2151 N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2132 3	19 9	N	17			84

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	955 3	19 9	N	17	167
03		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1106 3	22 9	N	20	187
04		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 3		N	-0-	187
05		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1078 3	213 9	N	194	206
06		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1074 3	19 9	N	17	223
07		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1097 3	17 9	N	15	238

ISAACS 205		WELL #:		3		RRCID -> 219117		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		10920		PERF. 9935		-		10826	
02		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	554 3	9 9	N	8	144
03		682 N	676	-0-	-6 B	-0-	659 3	17 9	N	15	159
04		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	615 3	8 9	N	7	28
05		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	633 3	4 9	N	4	32
06		660 N	654	-0-	-6 B	-0-	637 3	17 9	N	15	47
07		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	666 3	9 9	N	8	55

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #:		5		RRCID -> 142765		COMPL. DATE 02/18/1988	
CAMPBELL		TOTAL DEPTH		12300		PERF.10236		-		10998	
02		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	577 2	6 9	N	5	147
03		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	591 2	6 9	N	5	152
04		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	602 2	3 9	N	3	155
05		651 N	608	-0-	-43 B	-0-	605 2	3 9	N	3	158
06		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	560 2	1 9	N	1	159
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	159

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:		3199		RRCID -> 144662		COMPL. DATE 03/01/1993	
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		TOTAL DEPTH		11540		PERF. 9980		-		10022	
02		672 N	655	-0-	-17 B	-0-	649 2	6 9	N	5	32
03		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	751 2	14 9	N	13	45
04		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	732 2	7 9	N	6	51
05		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	733 2	3 9	N	3	54
06		750 N	673	-0-	-77 B	-0-	665 2	8 9	N	7	61
07		775 N	751	-0-	-24 B	-0-	740 2	11 9	N	10	71

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #:		1210 U		RRCID -> 062063		COMPL. DATE 02/27/1975	
ISAACS -210-		TOTAL DEPTH		16805		PERF. 9950		-		10242	
02		1105 N	457	-0-	-648 B	-0-	457 2		N	-0-	81
03		496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 2		N	-0-	81
04		600 N	506	-0-	-94 B	-0-	506 2		N	-0-	81
05		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2		N	-0-	81
06		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-	81
07		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-	81

ISAACS -209-		WELL #:		4209		RRCID -> 076665		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 11700	
		PERF.10167		-		10355					
02		10945 X	2732	-0-	-8213 B	-0-	2732 2		N	-0-	165
03		2325 N	1443	-0-	-882 B	-0-	1443 2		N	-0-	165
04		2899 X	2899	-0-	-0- B	-0-	2899 2		N	-0-	165
05		2728 X	2059	-0-	-669 B	-0-	2059 2		N	-0-	165
06		2640 X	2162	-0-	-478 B	-0-	2162 2		N	-0-	165
07		2728 X	2610	-0-	-118 B	-0-	2610 2		N	-0-	165

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2730	N	2730	-0-	-0-	B	-0-	2730	2		N	-0-			275
03	2201	N	2174	-0-	-27	B	-0-	2174	2		N	-0-			275
04	2100	N	2098	-0-	-2	B	-0-	2098	2		N	-0-			275
05	3007	N	2170	-0-	-837	B	-0-	2170	2		N	-0-			275
06	2100	N	2089	-0-	-11	B	-0-	2089	2		N	-0-			275
07	2170	N	2147	-0-	-23	B	-0-	2147	2		N	-0-			275

ISAACS -209-				WELL #: 1209	RRCID -> 146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10005	- 10046				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			146
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			146
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			146
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			146
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ISAACS 208				WELL #: 4	RRCID -> 173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10106	- 10170				
02	7482	X	1847	-0-	-5635	B	-0-	1803	2	44	9	N	40		233
03	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	1875	2			N	-0-		233
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	1857	2	123	9	N	112	248	97
*05	2046	N	1925	-0-	-121	B	-0-	1892	2	33	9	N	30		127
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	2			N	-0-		127
07	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	1903	2	36	9	N	33		160

ISAACS -209-				WELL #: 3209	RRCID -> 175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10176	- 10206				
02	8730	X	1436	-0-	-7294	B	-0-	1436	2			N	-0-		342
03	1612	N	1495	-0-	-117	B	-0-	1494	2	1	9	N	1		343
*04	1560	N	1479	-0-	-81	B	-0-	1403	2	76	9	N	69	199	213
*05	1581	N	1320	-0-	-261	B	-0-	1320	2			N	-0-		213
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1452	2	30	9	N	27		240
07	1457	N	1340	-0-	-117	B	-0-	1320	2	20	9	N	18		258

ISAACS -209-				WELL #: 9	RRCID -> 176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10160	- 10170				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	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	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	EOM BALANCE
02	1792 N	838	-0-	-954 B	-0-	794 2	44 9	N	40		152
03	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 2		N	-0-		152
04	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 2		N	-0-		152
05	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 2		N	-0-		152
06	1050 N	1045	-0-	-5 B	-0-	1045 2		N	-0-		152
07	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2		N	-0-		152

ISAACS				WELL #: 7208	RRCID -> 201103	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10140	- 10736		
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
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
*06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS				WELL #: 8208	RRCID -> 215830	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 11620	PERF.10072	- 10944		
02	2724 N	1238	-0-	-1486 B	-0-	1238 2		N	-0-		185
03	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1381 2	36 9	N	33		218
*04	1440 N	1279	-0-	-161 B	-0-	1262 2	17 9	N	15	180 1	53
*05	1364 N	1338	-0-	-26 B	-0-	1338 2		N	-0-		53
*06	1380 N	1338	-0-	-42 B	-0-	1338 2		N	-0-		53
07	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1393 2	41 9	N	37		90

ISAACS				WELL #: 2210	RRCID -> 242597	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 11711	PERF.10248	- 10300		
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-		65
03	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2		N	-0-		65
04	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2		N	-0-		65
05	403 N	233	-0-	-170 B	-0-	233 2		N	-0-		65
*06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-		65
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-		-0-

ISAACS				WELL #: 2209	RRCID -> 251462	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 11507	PERF.10078	- 10108		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS				WELL #: 2214	RRCID -> 253154	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10182	- 10228		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		392 N	343	-0-	-49 B	-0-	28 1	315 2	N	-0-		189
03		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	31 1	355 2	N	-0-		189
04		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	30 1	343 2	N	-0-		189
05		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	31 1	352 2	N	-0-		189
06		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	30 1	351 2	N	-0-		189
07		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	31 1	369 2	N	-0-		189

BRAINARD STRIP				WELL #: 1	RRCID -> 189283	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9812 -	9872
02		168 N	166	-0-	-2 B	-0-	14 1	143 2	N	8		148
03		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	14 1	135 2	N	12		160
04		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	13 9	134 2	N	4		164
05		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	15 1	138 2	N	11		175
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	4 9	131 2	N	10		185
07		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	14 1	141 2	N	5		190

FAIRFAX				WELL #: 2	RRCID -> 235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 -	10078
02		840 N	748	-0-	-92 B	-0-	24 1	718 2	N	5		156
03		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	6 9	935 2	N	14		170
04		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	31 1	898 2	N	26		196
05		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	15 9	887 2	N	16		212
06		960 N	874	-0-	-86 B	-0-	31 1	844 2	N	-0-		212
07		992 N	949	-0-	-43 B	-0-	18 9	918 2	N	-0-		212

ISAACS, JOHN C. JR ET AL				WELL #: 1991	RRCID -> 250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 -	10680
02		84 N	72	-0-	-12 B	-0-	14 1	58 2	N	-0-		99
03		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	16 1	67 2	N	-0-		99
04		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	15 1	63 2	N	-0-		99
05		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	17 1	65 2	N	-0-		99
06		90 N	72	-0-	-18 B	-0-	13 1	59 2	N	-0-		99
07		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	19 1	73 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
02		2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	28 1	2260 2	N	47		145
03		2387 N	2261	-0-	-126 B	-0-	52 9	2205 2	N	23		168
04		2310 N	2205	-0-	-105 B	-0-	31 1	2134 2	N	37		205
05		2387 N	2294	-0-	-93 B	-0-	25 9	2216 2	N	43		248
06		2190 N	2181	-0-	-9 B	-0-	31 1	2117 2	N	31	175 1	104
07		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	30 1	2223 2	N	42		146

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	10592 X	2206	-0-	-8386 B	-0-	27 1	135 9	2044 2	2	N	123	189 1		180
03	2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-	31 1	210 9	2745 2	2	N	191	174 1		197
04	2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	30 1	184 9	2625 2	2	N	167	176 1		188
05	2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	31 1	154 9	2697 2	2	N	140	176 1		152
06	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	30 1	155 9	2561 2	2	N	141			293
07	2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	31 1	140 9	2585 2	2	N	127	177 1		243

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500														
02	2968 X	2820	-0-	-148 B	-0-	28 1	52 9	2740 2	2	N	47			304
03	4360 X	4360	-0-	-0- B	-0-	31 1	185 9	4144 2	2	N	168	189 1		283
04	4193 X	4193	-0-	-0- B	-0-	30 1	180 9	3983 2	2	N	164	189 1		258
05	4127 X	4127	-0-	-0- B	-0-	31 1	116 9	3980 2	2	N	105			363
06	3755 X	3755	-0-	-0- B	-0-	30 1	110 9	3615 2	2	N	100	192 1		271
07	3886 X	3886	-0-	-0- B	-0-	31 1	110 9	3745 2	2	N	100			371

UPLAND RESOURCES LLC 878931														
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896														
02	2864 X	616	-0-	-2248 B	-0-	598 2		18 9		N	16			153
03	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2				N	-0-			153
04	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2				N	-0-			153
05	217 N	26	-0-	-191 B	-0-	26 2				N	-0-			153
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			153
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			153

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
02		6608 X	6234	-0-	-374	-0-	6233 2		1 9	N	1	64
03		7316 X	7149	-0-	-167	-0-	7149 2			N	-0-	64
04		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385 2			N	-0-	64
05		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482 2			N	-0-	64
06		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7132 2		1 9	N	1	65
07		7440 X	7383	-0-	-57	-0-	7383 2			N	-0-	65
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778												
02		2800 N	3304	-0-	504	5568	3304 2			N	-0-	76
03		3100 N	2745	-0-	-355	5213	2745 2			N	-0-	76
04		3000 N	1928	-0-	-1072	4141	1928 2			N	-0-	76
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	1041				N	-0-	38
06		2867 X	1826	-0-	-1041	-0-	16 1	1810 2		N	-0-	38
07		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	7 1	1871 2		N	-0-	38
CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906												
02		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	1152 1	7271 2		N	-0-	-0-
03		9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	356 1	8982 2		N	-0-	-0-
04		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	203 1	9539 2		N	-0-	-0-
05		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-				N	-0-	-0-
06		8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-				N	-0-	-0-
07		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-				N	-0-	-0-
ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675												
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-
05		14B DENY	-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-
CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746												
02		23390 X	4086	-0-	-19304	-0-	4086 2			N	-0-	98
03		5270 X	5131	-0-	-139	-0-	5131 2			N	-0-	98
04		5100 X	4814	-0-	-286	-0-	4814 2			N	-0-	98
05		5239 X	5038	-0-	-201	-0-	5038 2			N	-0-	98
06		4980 X	4874	-0-	-106	-0-	4874 2			N	-0-	98
07		5146 X	5092	-0-	-54	-0-	5035 2		57 9	N	52	150

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	655	-0-	-2145	913	655 2		N	-0-			10
03	1600 N	687	-0-	-913	-0-	687 2		N	-0-			10
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			10
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			10
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			10
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	23087 X	4362	-0-	-18725	-0-	4362 2		N	-0-			252
03	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4646 2		N	-0-			252
04	4590 X	4519	-0-	-71	-0-	4519 2		N	-0-			252
05	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2		N	-0-			252
06	4680 X	4627	-0-	-53	-0-	4627 2		N	-0-			252
07	4836 X	4473	-0-	-363	-0-	4473 2		N	-0-			252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

02	14074 X	2467	-0-	-11607	-0-	2467 2		N	-0-			233
03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2		N	-0-			233
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2		N	-0-			233
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		N	-0-			233
06	2760 X	2715	-0-	-45	-0-	2715 2		N	-0-			233
07	2852 N	2584	-0-	-268	-0-	2584 2		N	-0-			233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)				15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
YOKLEY		WELL #:		1108	RRCID ->	085108	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10656 - 10664	
02	2800 N	1896	-0-	-904	3247	132	1	1764	2	Y	-0-		13
03	3100 N	1511	-0-	-1589	1658	201	1	1310	2	Y	-0-		13
04	3000 N	1614	-0-	-1386	272	160	1	1454	2	Y	-0-		13
05	2806 N	2534	-0-	-272	-0-	248	1	2286	2	Y	-0-		13
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	240	1	2030	2	Y	-0-		13
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	180	1	2008	2	Y	-0-		13

WEBB, ARTHUR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	127988	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	10706 - 10712	
02	2632 N	2513	-0-	-119	-0-	2506	2	7	9	N	6		91
03	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-		91
04	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2785	2	1	9	N	1		92
05	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2861	2	6	9	N	5		97
06	2790 N	2715	-0-	-75	-0-	2708	2	7	9	N	6		103
07	2883 N	2843	-0-	-40	-0-	2836	2	7	9	N	6		109

FROST, MARY E.		WELL #:		2	RRCID ->	163609	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	12395	PERF.	10830 - 10846	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	32	4	2			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-		-0-
07	32 X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-		-0-

LISBETH		WELL #:		2136	RRCID ->	180043	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	10200 - 10230	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

 CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE	BALANCE
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
07		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

02	2800	N	981	-0-	-1819	1991	978	2	3	9	N	3				63
03	2529	N	538	-0-	-1991	-0-	535	2	3	9	N	3				66
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1				67
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	N	2				69
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	N	3				72
07	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1064	2	2	9	N	2				74

 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

02	504	N	349	-0-	-155	-0-	27	1	316	2	N	5				74
03	465	N	300	-0-	-165	-0-	29	1	269	2	N	2				76
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	29	1	228	2	N	-0-				76
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	30	1	233	2	N	1				77
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	N	2				79
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	N	2				81

 BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	361	1	1958	2	N	5				185
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	403	1	2362	2	N	-0-				185
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	388	1	2135	2	N	-0-				185
05	2573	X	2312	-0-	-261	-0-	401	1	1911	2	N	-0-				185
06	2670	N	2189	-0-	-481	-0-	389	1	1800	2	N	-0-				185
07	2604	N	2032	-0-	-572	-0-	403	1	1629	2	N	-0-				185

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A				15219 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
MAHLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 262168	COMPL. DATE 11/13/2007	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10472	- 10490						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

CANDICE (MORROW)				15268 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
ATHENA ENERGY, INC.				036051											
SHELTON				WELL #: 1	RRCID -> 108018	COMPL. DATE 05/15/1983	TOTAL DEPTH 13071	PERF.12724	- 12732						
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018															

MILAM, INC.				566816						CNTY: WHEELER					
GILL				WELL #: 1096	RRCID -> 106092	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12513	- 12575						
02	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4976	3	11	9	N	10				170
03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5394	3	52	9	N	47				217
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5154	3	14	9	N	13				230
05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5284	3	23	9	N	21				251
06	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4403	3	23	9	N	21	192	1		80
*07	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5218	3	22	9	N	20				100

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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	626	-0-	-2174	429	317 2	309 9	N	281	351 1		267
03	1112 N	683	-0-	-429	-0-	394 2	289 9	N	263	184 1		346
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	389 2	306 9	N	278	353 1		271
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	426 2	260 9	N	236	171 1		336
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	435 2	342 9	N	311	367 1		280
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	473 2	344 9	N	313	356 1		237

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			
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
KING OPERATING CORPORATION		465296										
MORRISON		WELL #: 1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640			
02	2800 N	1158	-0-	-1642	4846	1158 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2574	-0-	-526	4320	2574 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2492	-0-	-508	3812	2492 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2560	-0-	-540	3272	2560 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3272			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3272			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW C.		WELL #: 2		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			84

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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

CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #: 2		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11177 - 11181			
02	1428 N	1198	-0-	-230	-0-	1192 2	6 9	N	5			180
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			180
04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2481 2	2 9	N	2			182
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2671 2	1 9	N	1			183
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2476 2	4 9	N	4			187
07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2509 2	2 9	N	2			189

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	157445	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10994 - 10999	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

HOOBLER		WELL #:		2096	RRCID ->	162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10790 - 10800	
02	0 N	-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	12	94 1	-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11228 - 11238	
02	633 N	98	-0-	-535	-0-	98	2		N	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-		-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-		-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		N	-0-		-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		-0-

CATOR (KATHRYN)		WELL #:		16393 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

CECILIA (MARMATON)		WELL #:		16526 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	125825	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5588 - 5622	
02	29320 R	4962	-0-	-24358	-0-	4962	2		N	-0-		-0-
03	5556 R	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2		N	-0-		-0-
04	5911 R	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2		N	-0-		-0-
05	6393 R	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2		N	-0-		-0-
06	5789 R	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		N	-0-		-0-
07	6587 R	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2		N	-0-		-0-

WELLS A		WELL #:		2	RRCID ->	294949	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	6288	PERF. N/A	
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				26
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				26
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				26
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-				26
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				26
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1144 N	1095	-0-	-49	-0-	1095	2			N	-0-				-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-				-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	28	1	26	2	N	-0-				-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-				-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	-0-				-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	2	N	-0-				-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	29	1	27	2	N	-0-				-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1484 N	1414	-0-	-70	-0-	28	1	1386	2	N	-0-	40
03	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	31	1	1556	2	N	-0-	40
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	30	1	1452	2	N	-0-	40
05	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	31	1	1440	2	N	-0-	40
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	30	1	1598	2	N	40	80
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1593	2	N	8	88
						9	9					

CONLEY "73"		WELL #:		2	RRCID ->	244268	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7884 - 7908
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	28	1	889	2	N	-0-	100
03	1023 N	993	-0-	-30	-0-	29	1	964	2	N	-0-	100
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	30	1	959	2	N	-0-	100
05	1023 N	964	-0-	-59	-0-	31	1	933	2	N	-0-	100
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	30	1	1062	2	N	-0-	100
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	8	108
						9	9					

BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	7220 - 7248
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	28	1	1527	2	N	2	122
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1692	2	N	6	128
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	30	1	1650	2	N	7	135
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1677	2	N	-0-	135
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	30	1	1636	2	N	13	148
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	31	1	1537	2	N	3	151
						3	9					

CHUNN (NOVI LIME)				18140 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID ->	191547	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7242 - 7248
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023 - WELL PLUGGED 3/7/2023												

CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
GREEVER, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7328 - 7454
02	476 N	432	-0-	-44	B	-0-	432	2	N	-0-		-0-
03	527 N	494	-0-	-33	B	-0-	494	2	N	-0-		-0-
04	480 N	453	-0-	-27	B	-0-	453	2	N	-0-		-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2	N	-0-		-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2	N	-0-		-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CHUNN (NOVI LIME) //CONT.// 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1770	-0-	-1030		1762	1770	2	N	-0-			47
03	3100 N	1414	-0-	-1686		76	1414	2	N	-0-			47
04	1440 N	1106	-0-	-334			1106	2	N	-0-			47
05	1798 N	1073	-0-	-725			1073	2	N	-0-			47
06	1380 N	974	-0-	-406			974	2	N	-0-			47
07	1147 N	1068	-0-	-79			1068	2	N	-0-			47

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	332 N	88	-0-	-244		-0-	88	2	N	-0-	3 1		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-		-0-	65	2	N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4		-0-	56	2	N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1		-0-	61	2	N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14		-0-	46	2	N	-0-			-0-
07	62 N	5	-0-	-57		-0-	5	2	N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2509 X	2509	-0-	-0-		-0-	2509	2	N	-0-			93
03	3007 X	2867	-0-	-140		-0-	2867	2	N	-0-			93
04	2910 X	2688	-0-	-222		-0-	2682	2	N	5	6 9		98
05	2790 X	2701	-0-	-89		-0-	2701	2	N	-0-			98
06	2760 X	2397	-0-	-363		-0-	2397	2	N	-0-			98
07	2852 X	2849	-0-	-3		-0-	2849	2	N	-0-			98

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1491			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1491			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491			N	NO RPT			-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)													
BCE-MACH II LLC													
KIM													
18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
040205													
WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2588 N	1002	-0-	-1586	-0-	993	2	9	9	N	8	167
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	N	10	177
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	N	7 120 1	64
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1315	2	8	9	N	7	71
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	N	7	78
07		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	N	2	80

KIM													
WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710													
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	124
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	124
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0- 75 1	49
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	49
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	49
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	49

KIM													
WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778													
02		838 N	838	-0-	-0-	-0-	819	2	19	9	N	17	80
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-	80
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	939	2	6	9	N	5	85
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2	87
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1009	2	8	9	N	7	94
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2	96

BE ANADARKO II, LLC													
KIM C3													
100676													
WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358													
02		12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	12280	3	119	9	N	108 188 1	122
03		12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	12871	3	119	9	N	108 53 1	177
04		12330 X	11643	-0-	-687	-0-	11553	3	90	9	N	82	259
05		13392 X	11453	-0-	-1939	-0-	11352	3	101	9	N	92 191 1	160
06		12960 X	10892	-0-	-2068	-0-	10794	3	98	9	N	89 160 1	89
07		13392 X	10750	-0-	-2642	-0-	10651	3	99	9	N	90	179

KIM													
WELL #: 7079H RRCID -> 291574 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079													
02		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9694	3	219	9	N	199 192 1	205
03		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9852	3	147	9	N	134 189 1	150
04		10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10188	3	142	9	N	129 134 1	145
05		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	10124	3	172	9	N	156 183 1	118
06		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	9339	3	171	9	N	155 193 1	80
*07		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	9832	3	127	9	N	115	195

PRESIDIO PETROLEUM LLC													
MARTIN TRUST A													
676084													
WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098													
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
MARTIN TRUST A1092		WELL #: 1092		RRCID -> 124520		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9070 - 9120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2261 N	405	-0-	-1856	-0-	405	2	N	-0-			58
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			58
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			58
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			58
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			58
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			58

MARTIN TRUST -A-		WELL #: 1072		RRCID -> 125144		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8691 - 9020		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	0 N	-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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
07	14B DENY	-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		
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
02	2800 N	1161	-0-	-1639	4611	302	1	859	2	N	-0-			128								
03	3100 N	1282	-0-	-1818	2793	335	1	947	2	N	-0-			128								
04	3000 N	1110	-0-	-1890	903	324	1	754	2	N	29			157								
05	2075 N	1172	-0-	-903	-0-	32	9	862	2	N	51			208								
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	56	9	851	2	N	-0-	180	1	28								
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	324	1	805	2	N	-0-			28								
07						335	1															
FLOWERS UNIT													WELL #:	2094	RRCID ->	218996	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	8674 - 9023
02	2800 N	1512	-0-	-1288	5289	1502	2	10	9	N	9			72								
03	3100 N	1540	-0-	-1560	3729	1512	2	28	9	N	25			97								
04	3000 N	1708	-0-	-1292	2437	1572	2	136	9	N	124	184	1	37								
05	3100 N	1625	-0-	-1475	962	1592	2	33	9	N	30			67								
06	2473 N	1511	-0-	-962	-0-	1510	2	1	9	N	1			68								
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1894	2	85	9	N	77			145								
FLOWERS UNIT													WELL #:	1093	RRCID ->	219123	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	8822 - 9019
02	2800 N	1159	-0-	-1641	3991	1159	2			N	-0-			214								
03	3100 N	1457	-0-	-1643	2348	1457	2			N	-0-			214								
04	3000 N	1374	-0-	-1626	722	1374	2			N	-0-			214								
05	1562 N	840	-0-	-722	-0-	840	2			N	-0-			214								
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			214								
07	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-			214								
FLOWERS UNIT													WELL #:	3094	RRCID ->	226800	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8547 - 9114
02	2800 N	1439	-0-	-1361	5078	302	1	1137	2	N	-0-			93								
03	3100 N	2411	-0-	-689	4389	335	1	2076	2	N	-0-			93								
04	3000 N	2333	-0-	-667	3722	324	1	1974	2	N	32			125								
05	3100 N	2253	-0-	-847	2875	35	9	2016	2	N	137	180	1	82								
06	3000 N	1911	-0-	-1089	1786	151	9			N	-0-			82								
07	3100 N	1918	-0-	-1182	604	1918	2			N	-0-			82								
CLARK													WELL #:	1	RRCID ->	226802	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7377 - 7626
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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31								
07	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
02	973 N	172	-0-	-801	-0-	172	2			N	-0-			28								
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			28								
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	147	2	3	9	N	3			31								
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			31								
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			31								
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			31								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	45617 X	8166	-0-	-37451	-0-	302	1	7750	2	N	104		271
03	9734 X	9048	-0-	-686	-0-	114	9	8596	2	N	106	194 1	183
04	9270 X	8836	-0-	-434	-0-	335	1	8367	2	N	132	188 1	127
05	9579 X	9194	-0-	-385	-0-	117	9	8619	2	N	218	190 1	155
06	8880 X	8813	-0-	-67	-0-	324	1	8311	2	N	162		317
07	9145 X	9091	-0-	-54	-0-	145	9	8501	2	N	232	358 1	191
						335	1						
						255	9						

CHARLES D. CLARK 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 277950		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484			
02	45140 X	7733	-0-	-37407	-0-	302	1	7278	2	N	139	192 1	139
03	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	153	9	9258	2	N	179	189 1	129
04	9060 X	8551	-0-	-509	-0-	335	1	7977	2	N	227	192 1	164
05	9331 X	7760	-0-	-1571	-0-	197	9	7016	2	N	381	369 1	176
06	9060 X	8221	-0-	-839	-0-	324	1	7771	2	N	134		310
07	9362 X	9088	-0-	-274	-0-	250	9	8532	2	N	224		534
						303	1						
						147	9						
						310	1						
						246	9						

MARTIN TRUST		WELL #: 8201H		RRCID -> 278052		COMPL. DATE 01/22/2015				TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602			
02	9464 X	9270	-0-	-194	-0-	302	1	8872	2	N	87		257
03	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	96	9	11668	2	N	105	197 1	165
04	9720 X	7938	-0-	-1782	-0-	335	1	7524	2	N	82	194 1	53
05	10261 X	9734	-0-	-527	-0-	116	9	9115	2	N	258	192 1	119
06	11190 X	9011	-0-	-2179	-0-	324	1	8565	2	N	111	174 1	56
07	11563 X	8410	-0-	-3153	-0-	90	9	8011	2	N	94		150
						335	1						
						284	9						
						324	1						
						122	9						
						296	1						
						103	9						

MILLS TRACT		WELL #: 6001H		RRCID -> 278972		COMPL. DATE 05/18/2012				TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403			
02	2800 N	2798	-0-	-2	11618	2674	2	124	9	N	113		242
03	3100 N	3085	-0-	-15	11603	2957	2	128	9	N	116	178 1	180
04	14787 X	3184	-0-	-11603	-0-	2927	2	257	9	N	234	371 1	43
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3040	2	180	9	N	164		207
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2930	2	151	9	N	137	194 1	150
07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3111	2	157	9	N	143	178 1	115

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		19442 X	4926	-0-	-14516	-0-	154 1	4771 2	N	1		100
							1 9					
03		5611 X	5568	-0-	-43	-0-	167 1	5390 2	N	10		110
							1 9					
04		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	162 1	4974 2	N	15		125
							1 9					
05		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	169 1	5133 2	N	284	187 1	222
							312 9					
06		5400 X	5004	-0-	-396	-0-	167 1	4761 2	N	69		291
							76 9					
07		5580 X	4768	-0-	-812	-0-	167 1	4485 2	N	105	194 1	202
							116 9					

CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	280000	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9450 - 13365
02		20639 X	2883	-0-	-17756	-0-	2861 2	22 9	N	20		302
03		4743 X	4356	-0-	-387	-0-	4316 2	40 9	N	36		338
04		4800 X	3868	-0-	-932	-0-	3842 2	26 9	N	24		362
05		4960 X	4008	-0-	-952	-0-	3935 2	73 9	N	66	370 1	58
06		4800 X	4153	-0-	-647	-0-	4087 2	66 9	N	60		118
07		4371 X	4202	-0-	-169	-0-	4101 2	101 9	N	92		210

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

CLEMANTINE (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
02	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 2	N	-0-		98
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 2	N	-0-		98
04	210	N	22	-0-	-188	B	-0-	22 2	N	-0-		98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		98
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-		N	NO RPT		98

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD			
ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	049593	COMPL. DATE	12/28/1970	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6046 - 6058
02	2800	N	1472	-0-	-1328	B	5199	1472 2	N	-0-		48
03/01	BALANCING DATE STATUS ->						5199					
03	3100	N	1749	-0-	-1351	B	3848	1749 2	N	-0-		48
04	3000	N	1664	-0-	-1336	B	2512	1664 3	N	-0-		48
05	3100	N	1241	-0-	-1859	B	653	1241 3	N	-0-		48
06	2306	N	1653	-0-	-653	B	-0-	1653 3	N	-0-		48
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-		N	NO RPT		48

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RENNER				WELL #:	1	RRCID ->	034696	COMPL. DATE	11/17/1964	TOTAL DEPTH	6762	PERF. 6720 - 6730			
02	3099	R	113	-0-	-2986	-0-	113	2			N	-0-			-0-
03	992	#	344	-0-	-648	-0-	344	2			N	-0-			-0-
04	810	#	313	-0-	-497	-0-	313	2			N	-0-			-0-
05	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
06	807	R	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
*07	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
THORESON				WELL #:	1027	RRCID ->	089483	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6684 - 6702			
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		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			
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			24
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-			24
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			24
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-			24
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			24
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-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			
02	2182	N	496	-0-	-1686	-0-	490	2	6	9	N	5			401
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-			401
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	510	2	6	9	N	5	185	1	221
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	541	2	11	9	N	10			231
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5			236
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	516	2	6	9	N	5			241

ELLIS 17				WELL #:	2H	RRCID ->	241687	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 6950 - 8883			
02	9620	X	2325	-0-	-7295	-0-	2308	2	17	9	N	15			225
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2465	2	50	9	N	45	187	1	83
04	2460	X	2395	-0-	-65	-0-	2392	2	3	9	N	3			86
05	2573	X	2399	-0-	-174	-0-	2398	2	1	9	N	1			87
06	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2313	2	1	9	N	1			88
07	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	2395	2	1	9	N	1			89

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	304 N	71	-0-	-233	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.				776590		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
ROBERTS				WELL #:	1017	RRCID ->	119363	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6559 - 6569	
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1	1	1809	2	N	-0-		80
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1	1	2009	2	N	-0-		80
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1	1	1959	2	N	30		110
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	33	9						110
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1	1	2056	2	N	-0-		110
*07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	1	1	2034	2	N	-0-		110
						1	1	2162	2	N	-0-		110

COBURN (MORROW, LO.)				19240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	2100 N	174	-0-	-1926	216	174	2		Y	-0-			-0-
03	705 N	489	-0-	-216	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
06	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EMPORIA -29-				WELL #:	4832	RRCID ->	114638	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10292 - 10305	
02	2705 N	116	-0-	-2589	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	165	-0-	-105	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SCOTT				WELL #:	1273	RRCID ->	181860	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	11108	PERF.10132 - 10146	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				-0-	
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
DORSEY 185				WELL #: 2	RRCID -> 170696	COMPL. DATE 05/28/1998	TOTAL DEPTH 11407	PERF. N/A			
02	2800 N	1457	-0-	-1343	2170	1457	2			-0-	
03	3100 N	1838	-0-	-1262	908	1838	2			-0-	
04	2667 N	1759	-0-	-908	-0-	1759	2			-0-	
05	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			-0-	
06	1770 N	1397	-0-	-373	-0-	1397	2			-0-	
07	1829 N	1059	-0-	-770	-0-	1059	2			-0-	
DORSEY 185				WELL #: 5	RRCID -> 172942	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11228	- 11260		
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	2800 N	480	-0-	-2320	839	480	2			-0-	
03	1446 N	607	-0-	-839	-0-	607	2			-0-	
04	630 N	500	-0-	-130	-0-	500	2			-0-	
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2			-0-	
06	600 N	445	-0-	-155	-0-	445	2			-0-	
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	2			-0-	
WALTER				WELL #: 2	RRCID -> 167604	COMPL. DATE 08/31/1998	TOTAL DEPTH 11273	PERF.11112	- 11234		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		27313 X	5718	-0-	-21595	-0-	5689 2	29 9	N	26			61
03		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5728 2	21 9	N	19			80
04		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5524 2	36 9	N	33			113
05		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5780 2	9 9	N	8			121
06		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5448 2	1 9	N	1			122
07		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763 2		N	-0-			122

WHEAT, ROLAND		WELL #:		1342	RRCID ->	191407	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10692	- 10792	
02		1236 N	237	-0-	-999	-0-	237 2		N	-0-			-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-			-0-
04		270 N	224	-0-	-46	-0-	224 2		N	-0-			-0-
05		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-			-0-
06		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2		N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-

JONES TRUST		WELL #:		2274	RRCID ->	197990	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10740	- 10758	
02		12848 X	2291	-0-	-10557	-0-	2291 2		N	-0-			25
03		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-			25
04		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2332 2	8 9	N	7			32
05		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-			32
06		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		N	-0-			32
07		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-			32

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230996	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10732	- 10830	
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	172553	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11132	- 11244	
WALTER				3									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLDWATER CREEK (MARMATON)		WELL #:		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	
02		672 #	604	-0-	-68 B	-1273	604 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-578	CANCELLED UNDERAGE ->	-695						
03		682 #	669	-0-	-13 B	-591	669 2		N	-0-			-0-
04		660 #	630	-0-	-30 B	-621	630 2		N	-0-			-0-
05		682 #	646	-0-	-36 B	-657	646 2		N	-0-			-0-
06		660 #	642	-0-	-18 B	-675	642 2		N	-0-			-0-
07		682 #	556	-0-	-126 B	-801	556 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
TRAVELERS OIL COMPANY		865980												
WHORTON, W.A.		WELL #: 2 U		RRCID -> 071194		COMPL. DATE 12/21/1976		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330						
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
02	2103 N	950	-0-	-1153	-0-	950	3			N	-0-			97
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			97
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			97
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			97
*06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			97
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
COLDWATER B		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDWARDS 11			WELL #: 2	RRCID -> 171504	COMPL. DATE 10/10/1998	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3420	- 3428
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481	N	NO RPT	-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GELNAR 180			WELL #: 2	RRCID -> 177645	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 3445	- 3455
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	124	1	168	2	N	-0-	226		
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	143	1	371	2	N	-0-	226		
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	226		
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	173	1	231	2	N	-0-	226		
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	122	1	4	2	N	-0-	226		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	226		

COURSON RANCH TEW		WELL #: 103		RRCID -> 213987		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8250 - 8263				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	214		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	214		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	214		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	214		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	214		
07	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				
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	450		
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	450		
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	450		
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	450		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	450		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	450		

COURSON RANCH TEW		WELL #: 102		RRCID -> 222837		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 8225 - 8235				
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	38	1	38	2	N	-0-	656		
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	2	N	-0-	656		
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	656		
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	52	1	43	2	N	-0-	656		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	N	-0-	656		
07	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				
02	134400 X	87346	-0-	-47054	-0-	84302	2	3044	9	N	2767	2875	1	42
03	111755 X	72368	-0-	-39387	-0-	70161	2	2207	9	N	2006	1966	1	82
04	104790 X	37230	-0-	-67560	-0-	36057	2	1173	9	N	1066	1147	1	1
05	108283 X	-0-	-0-	-108283	-0-					N	-0-			1
06	93600 X	661	-0-	-92939	-0-	582	2	79	9	N	72			73
07	96720 X	1068	-0-	-95652	-0-	912	2	156	9	N	142			215

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #: 102		RRCID -> 206721		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10665		PERF.10178 - 10186				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
07	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	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	26 1	18 2	N	-0-			354
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	42 1	47 2	N	-0-			354
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			354
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	35 1	39 2	N	-0-			354
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	23 1	6 2	N	-0-			354
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
THOMAS		WELL #:		1104T	RRCID ->	156636	COMPL. DATE	11/19/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6709 - 6727	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
CRAIG		WELL #:		8001	RRCID ->	128311	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6689 - 6710			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CRAIG -H-		WELL #:		4	RRCID ->	131304	COMPL. DATE	05/17/1989	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6670 - 6686			
02	1008 N	780	-0-	-228	-0-	780	2			N	-0-			128
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			128
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			128
05	868 N	252	-0-	-616	-0-	252	2			N	-0-			128
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			128
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			128

CRAIG -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134408	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 6665 - 6690			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CRAIG E		WELL #:		2ST	RRCID ->	139576	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6531 - 6767			
02	2212 N	1697	-0-	-515	-0-	1697	2			Y	-0-			-0-
03	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-			-0-
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-			-0-
05	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-			-0-
06	2490 N	2478	-0-	-12	-0-	2478	2			Y	-0-			-0-
07	2914 N	2487	-0-	-427	-0-	2487	2			Y	-0-			-0-

CORENE A		WELL #:		2	RRCID ->	155870	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6687 - 6715			
02	1460 N	682	-0-	-778	-0-	682	2			Y	-0-			79
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-			79
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	601	2			Y	-0-			79
05	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-			79
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-			79
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
CRAIG E		WELL #:		4	RRCID ->	181079	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6696 - 6715	
02	2586 N	1306	-0-	-1280	-0-	1306	2		N	-0-		52
03	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875	2		N	-0-		52
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-		52
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-		52
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-		52
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-		52
CORENE A		WELL #:		5	RRCID ->	183561	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6707 - 6738	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
CRAIG E		WELL #:		2R	RRCID ->	202245	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6662 - 6674	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
07	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	
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2		N	-0-		29
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		29
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		29
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		29
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		29
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		29
CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.//		21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WITTER B		WELL #:		7	RRCID ->	177663	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6680 - 6690	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		504 N	488	-0-	-16	-0-	488 2		N	-0-			-0-
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
07		558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2		N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	178350	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6612 - 6629	
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07		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	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
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-

SHER A		WELL #:		1	RRCID ->	182765	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6655 - 6666	
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			55
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			55
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			55
05		155 N	38	-0-	-117	-0-	38 2		N	-0-			55
06		150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		N	-0-			55
07		155 N	88	-0-	-67	-0-	88 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	
02		2800 N	2141	-0-	-659	11060	2141 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	2495	-0-	-605	10455	2495 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	2311	-0-	-689	9766	2311 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	2358	-0-	-742	9024	2358 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	2031	-0-	-969	8055	2031 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	2395	-0-	-705	7350	2395 3		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		1074	RRCID ->	214283	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4148 - 4228	
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-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	2800 N	2072	-0-	-728	9537	2072	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2253	-0-	-847	8690	2253	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2170	-0-	-830	7860	2170	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	2220	-0-	-880	6980	2220	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	2156	-0-	-844	6136	2156	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2111	-0-	-989	5147	2111	3			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)		21617 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 7074		RRCID -> 151344		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218								
02	2800 N	4084	-0-	1284	1284	90	1	3919	2	N	68					288
03	3100 N	5872	-0-	2772	4056	174	1	5595	2	N	94	187	1			195
04	3000 N	5406	-0-	2406	6462	103	9	5138	2	N	91					286
05	11534 X	5072	-0-	-6462	-0-	168	1	4880	2	N	73	172	1			187
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	100	9	4045	2	N	46					233
07	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	112	1	63	9	N	57	175	1			115

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 8074		RRCID -> 152882		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686								
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	78	1	332	2	N	-0-					65
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	87	1	372	2	N	-0-					65
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	84	1	367	2	N	-0-					65
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	64	1	356	2	N	-0-					65
06	450 N	373	-0-	-77	-0-	3	1	370	2	N	-0-					65
07	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
FLOWER BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 115963		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-

FLOWERS BROS.		WELL #: 1073		RRCID -> 166013		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 176691		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836								
FLOWERS		WELL #: 1														
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 125533		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A								
MARTIN TRUST		WELL #: 2072														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)		21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
FLOWERS, J. L.		WELL #: 179		RRCID -> 021829		COMPL. DATE 01/04/1956		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908								
02	2800 N	572	-0-	-2228	322	572	2			N	-0-					-0-
03	973 N	651	-0-	-322	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L.		WELL #: 2079		RRCID -> 152801		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708										COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3854 - 3927
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560										CNTY: ROBERTS					
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284										COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3848 - 4228
02	23949	X	4737	-0-	-19212	-0-	4737	2		N	-0-			-0-	
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		N	-0-			-0-	
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-			-0-	
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2		N	-0-			-0-	
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-			-0-	
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2		N	-0-			-0-	

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005										COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3794 - 3860
02	24860	X	4544	-0-	-20316	-0-	4544	2		N	-0-			-0-	
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		N	-0-			-0-	
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			-0-	
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-	
06	390	X	89	-0-	-301	-0-	89	2		N	-0-			-0-	
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2		N	-0-			-0-	

TC OIL AND GAS, LLC 840303										CNTY: ROBERTS					
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724										COMPL. DATE	04/17/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3708 - 3756
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-	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			26	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218										CNTY: SHERMAN					
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067										COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310 - 6340
02	1851	N	785	-0-	-1066	-0-	785	2		N	-0-			195	
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			195	
04	1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	2		N	-0-			195	
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			195	
06	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	2		N	-0-			195	
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			195	

CUMBERLAND (MORROW)		//CONT.//		22208 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILLIAMS B		WELL #:		4	RRCID ->	182356	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6571 - 6590
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-		-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-		-0-
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-		-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	2800 N	834	-0-	-1966	1041	56	1	778	2	N	-0-	40
03	2032 N	991	-0-	-1041	-0-	62	1	929	2	N	-0-	40
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	60	1	920	2	N	1	41
						1	9					
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	62	1	946	2	N	1	42
						1	9					
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	914	2	N	-0-	42
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	910	2	N	-0-	42

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652								
BRILLHART		WELL #:		1926	RRCID ->	247811	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8020 - 8086
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328

MARVIN		WELL #:		201	RRCID ->	284835	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8290 - 8300
02	50540 X	9389	-0-	-41151	-0-	9365	2	24	9	N	22	97
03	9982 X	6484	-0-	-3498	-0-	6456	2	28	9	N	25	122
04	9660 X	1136	-0-	-8524	-0-	1125	2	11	9	N	10	132
05	9982 X	1118	-0-	-8864	-0-	1109	2	9	9	N	8	140
06	9660 X	2706	-0-	-6954	-0-	2697	2	9	9	N	8	148
07	9982 X	2657	-0-	-7325	-0-	2635	2	22	9	N	20	168

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8174 - 8181
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
LOUISE				WELL #:	4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8090 - 8174
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47	

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
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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
02	10448 X	2076	-0-	-8372	-0-	2076	3	N	-0-			-0-	
03	2976 X	2723	-0-	-253	-0-	2723	3	N	-0-			-0-	
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3	N	-0-			-0-	
05	2821 X	1631	-0-	-1190	-0-	1631	3	N	-0-			-0-	
06	2640 N	974	-0-	-1666	-0-	974	3	N	-0-			-0-	
07	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			-0-	

KING OPERATING CORPORATION				465296				CNTY: HANSFORD					
TEXACO FEE				WELL #:	1125	RRCID ->	167725	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4772 - 4782
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	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
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.// 23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 223174		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	263 1	6599 2	N	3	47
						3 9				
03	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	299 1	7302 2	N	4	51
						4 9				
04	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	290 1	7108 2	N	2	53
						2 9				
05	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	297 1	7241 2	N	-0-	53
06	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	296 1	7059 2	N	-0-	53
07	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	300 1	7356 2	N	1	54
						1 9				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
KNOX-PIPKIN		WELL #: 228 L		RRCID -> 021844		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734		
02	2800 N	638	-0-	-2162	1355	638 2		Y	-0-	-0-
03	2191 N	836	-0-	-1355	-0-	836 2		Y	-0-	-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		Y	-0-	-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-	-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-	-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-	-0-
DANIELS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 107145		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
PEARSON "M"		WELL #: 3		RRCID -> 165726		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002		
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KNOX-PIPKIN		WELL #: 128		RRCID -> 223693		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	14B DENY	-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		
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	542	2	N	-0-		85
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		85
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		85
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		85
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2	N	-0-		85
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2	N	-0-		85

DARDEN (MORROW UPPER)				23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
FRAZIER		WELL #:		3	RRCID -> 120973	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 8422 - 8440	
02	2800 N	1248	-0-	-1552	5154	1248	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1668	-0-	-1432	3722	1668	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1610	-0-	-1390	2332	1610	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1446	-0-	-1654	678	1446	2	N	-0-		-0-
06	2147 N	1469	-0-	-678	-0-	1469	2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2	N	-0-		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
OLYMPUS		WELL #:		1	RRCID -> 219936	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8564 - 8590	
02	1856 N	504	-0-	-1352	-0-	504	3	N	-0-		96
03	682 N	524	-0-	-158	-0-	524	3	N	-0-		96
04	630 N	513	-0-	-117	-0-	490	3	N	23 9	21	117
05	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3	N	-0-		117
06	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	3	N	-0-		117
07	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	3	N	-0-		117

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
SCHOENHALS		WELL #:		2	RRCID -> 168221	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	8680	PERF. N/A	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE)				23160 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649							
SCHNEIDER		WELL #:		2	RRCID -> 089651	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 8577 - 8748	
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		41
07	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
 ZEPPU WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

02	26173 X	4976	-0-	-21197	-0-	4976	2			N	-0-					79
03	5580 X	5515	-0-	-65	-0-	5515	2			N	-0-					79
04	5340 X	5223	-0-	-117	-0-	5223	2			N	-0-					79
05	5518 X	2964	-0-	-2554	-0-	2951	2	13	9	N	12	91	1			-0-
06	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	5470	-0-	-48	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2272 N	361	-0-	-1911	-0-	361	2			N	-0-					72
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					72
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					72
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	48	1			25
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					25
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					25

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

02	2800 N	754	-0-	-2046	2646	754	2			N	-0-					71
03	3100 N	671	-0-	-2429	217	671	2			N	-0-	2	5			69
04	1412 N	1195	-0-	-217	-0-	1195	2			N	-0-					69
05	837 N	631	-0-	-206	-0-	631	2			N	-0-	2	5			67
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-	37	1			30
07	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1126	2	2	9	N	2					32

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		604 N	73	-0-	-531	-0-	73 2			N	-0-		47
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2			N	-0-		47
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	31 2	18 9		N	16		63
05		93 N	29	-0-	-64	-0-	27 2	2 9		N	2	52 1	13
06		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2			N	-0-		13
07		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2			N	-0-		13

JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF. 8910 - 8920		
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
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
07		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		
02		440 N	104	-0-	-336	-0-	104 2			N	-0-		145
03		93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2			N	-0-		145
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2			N	-0-		145
05		124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2			N	-0-		145
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-		145
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

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		
02		415 N	95	-0-	-320	-0-	95 2			N	-0-		27
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-		27
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2			N	-0-		27
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-		27
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-		27
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-		27

PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	119369	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10851 - 10918		
02		706 N	184	-0-	-522	-0-	184 2			N	-0-		-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-		-0-
04		120 N	40	-0-	-80	-0-	40 2			N	-0-		-0-
05		124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2			N	-0-		-0-
06		120 N	28	-0-	-92	-0-	28 2			N	-0-		-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-		-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HURNS		WELL #:		3145	RRCID ->	199127	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10744 - 10994	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800 N	2077	-0-	-723	6391	2033 2	44 9	9	N	40			169
03	3100 N	1154	-0-	-1946	4445	1130 2	24 9	9	N	22			191
04	3000 N	2360	-0-	-640	3805	2318 2	42 9	9	N	38	193 1		36
05	3100 N	2594	-0-	-506	3299	2546 2	48 9	9	N	44			80
06	3000 N	2278	-0-	-722	2577	2236 2	42 9	9	N	38			118
07	3100 N	2793	-0-	-307	2270	2771 2	22 9	9	N	20			138

LAMASTER		WELL #:		2207	RRCID ->	207530	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10962 - 11016	
02	2800 N	1650	-0-	-1150	5933	1650 2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1646	-0-	-1454	4479	1646 2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1737	-0-	-1263	3216	1737 2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1985	-0-	-1115	2101	1985 2			N	-0-			-0-
06	3000 N	1770	-0-	-1230	871	1770 2			N	-0-			-0-
07	2741 N	1870	-0-	-871	-0-	1870 2			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	203134	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10872 - 10886	
HALE 209				3									
02	2800 N	728	-0-	-2072	1875	728 2			N	-0-			-0-
03	2770 N	895	-0-	-1875	-0-	895 2			N	-0-			-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2			N	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2			N	-0-			-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			N	-0-			-0-
07	1023 N	462	-0-	-561	-0-	462 2			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	259477	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	10986 - 12201	
EDWARD				2951H									
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VILLAGRAN ENERGY SERVICES, LLC.		WELL #:		885855	RRCID ->	274500	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4011 - 5750	
HRW CANADIAN SWD				1									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DILLEY (MORROW, UPPER)		WELL #:		24792 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
ARCHER				1	RRCID ->	127388	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6724	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DILLEY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		24792 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
ARCHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127389	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6706 - 6751				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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	
02	16962	X	3039	-0-	-13923	-0-	3039	3		N	-0-	60	
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3335	3	8	9	N	7	
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3038	3	3	9	N	70	
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3261	3	6	9	N	75	
*06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3010	3	9	9	N	83	
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT	83

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LEATHERMAN		085851											
		WELL #:		1748	RRCID ->	080142	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6937 - 8493	
02	2800	N	956	-0-	-1844	2561	56	1	894	2	N	5	70
03	3100	N	1046	-0-	-2054	507	62	1	981	2	N	3	73
04	1456	N	949	-0-	-507	-0-	60	1	887	2	N	2	75
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	62	1	1055	2	N	3	78
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	N	-0-	78
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1101	2	N	6	84

FIRST NATIONAL TRUST		182785		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:		1571	RRCID ->	083693	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6939 - 6970	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KENT		182785		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:		1570	RRCID ->	091409	COMPL. DATE	12/03/1980	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6937 - 6996	
02	2109	N	364	-0-	-1745	-0-	56	1	308	2	N	-0-	75
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	62	1	341	2	N	-0-	75
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	60	1	325	2	N	-0-	75
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	62	1	335	2	N	-0-	75
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	60	1	329	2	N	-0-	75
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	62	1	327	2	N	-0-	75

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	1158	-0-	-1642	2111	56	1	1102	2	N	-0-				26
03	3100 N	1151	-0-	-1949	162	58	1	1093	2	N	-0-				26
04	1298 N	1136	-0-	-162	-0-	60	1	1067	2	N	8				34
						9	9								
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	62	1	1081	2	N	6				40
						7	9								
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	60	1	1035	2	N	12				52
						13	9								
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	62	1	1062	2	N	3				55
						3	9								

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

02	2800 N	919	-0-	-1881	1690	56	1	839	2	N	22	195	1		23
						24	9								
03	2686 N	996	-0-	-1690	-0-	62	1	915	2	N	17				40
						19	9								
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	60	1	841	2	N	17				57
						19	9								
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	25				82
						28	9								
06	750 N	679	-0-	-71	-0-	60	1	599	2	N	18				100
						20	9								
07	775 N	674	-0-	-101	-0-	62	1	588	2	N	22				122
						24	9								

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

02	2800 N	815	-0-	-1985	1941	88	1	724	2	N	3				75
						3	9								
03	2585 N	644	-0-	-1941	-0-	97	1	539	2	N	7				82
						8	9								
04	930 N	669	-0-	-261	-0-	94	1	569	2	N	5				87
						6	9								
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	97	1	680	2	N	5				92
						6	9								
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	94	1	372	2	N	3				95
						3	9								
07	682 N	615	-0-	-67	-0-	97	1	518	2	N	-0-				95

DUDE WILSON (MARMATON)		26306 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1662UT		RRCID -> 274080		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 9059		PERF. 6946 - 7225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1388 R	266	-0-	-1122	-0-	18 1	238 2	N	9		134	
							10 9						
03		415 R	415	-0-	-0-	-0-	22 1	375 2	N	16		150	
							18 9						
04		438 R	438	-0-	-0-	-0-	25 1	407 2	N	5		155	
							6 9						
05		461 R	461	-0-	-0-	-0-	27 1	428 2	N	5		160	
							6 9						
06		455 R	455	-0-	-0-	-0-	27 1	420 2	N	7		167	
							8 9						
07		465 R	465	-0-	-0-	-0-	27 1	435 2	N	3		170	
							3 9						

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #: 2 U		RRCID -> 021863		COMPL. DATE 10/01/1960		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 7018 - 7048	
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-	
05	14B	DENY	-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-	

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		26306 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 4		RRCID -> 208507		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02		1327 N	242	-0-	-1085	-0-	56 1	186 2	N	-0-		37	
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	62 1	212 2	N	-0-		37	
04		270 N	261	-0-	-9	-0-	60 1	201 2	N	-0-		37	
05		279 N	268	-0-	-11	-0-	62 1	206 2	N	-0-		37	
06		270 N	259	-0-	-11	-0-	54 1	205 2	N	-0-		37	
07		279 N	259	-0-	-20	-0-	42 1	217 2	N	-0-		37	

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1 T		RRCID -> 021875		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8622 - 8630	
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-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1661		RRCID -> 080957		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 8884 - 8908	
02		1564 N	1363	-0-	-201	-0-	94 1	1254 2	N	14		32	
							15 9						
03		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	90 1	1502 2	N	20		52	
							22 9						
04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	95 1	1532 2	N	15		67	
							17 9						
05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	97 1	1517 2	N	13		80	
							14 9						
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	60 1	1910 2	N	12		92	
							13 9						
07		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	97 1	1544 2	N	13		105	
							14 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	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		
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	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		
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	70 1	668 2	N	-0-		25
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	78 1	428 2	N	-0-		25
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	75 1	1176 2	N	-0-	2 5	23
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	78 1	1137 2	N	-0-		23
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	75 1	927 2	N	-0-		23
07	1271 N	1066	-0-	-205	-0-	78 1	988 2	N	-0-		23

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847				CNTY: OCHILTREE		
JONES, M. C.				WELL #: 3 L	RRCID -> 021858	COMPL. DATE 09/28/1961	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7904	- 7914	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	93 2	2 9	Y	2	38
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	91 2	2 9	Y	2	40
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	121 2	4 9	Y	4	44
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	186 2	1 9	Y	1	45
06	DLQ G-10	80	-0-	80 B	80	79 2	1 9	Y	1	46
07	197 N	117	-0-	-80 B	-0-	116 2	1 9	Y	1	47

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: OCHILTREE		
DODSON				WELL #: 4	RRCID -> 188058	COMPL. DATE 03/04/2002	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7808	- 7914	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-	-0-
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-	-0-
04	540 N	347	-0-	-193 B	-0-	347 2		N	-0-	-0-
05	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-	-0-
06	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356 2		N	-0-	-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N	NO RPT	-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	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	EOM BALANCE
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		186		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		186		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186		N	-0-		-0-
KING OPERATING CORPORATION				465296			CNTY: OCHILTREE				
CHUNN				WELL #: 1	RRCID -> 057419	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7520	- 7726		
02	3808 #	3325	-0-	-483		-0-	3325 2	N	-0-		18
03	4216 #	3624	-0-	-592		-0-	3624 2	N	-0-		18
04	3990 #	3575	-0-	-415		-0-	3575 2	N	-0-		18
05	3388 R	3388	-0-	-0-		-0-	3388 2	N	-0-		18
06	4080 #	NO RPT	-0-	-4080		-0-		N	NO RPT		18
07	3689 #	NO RPT	-0-	-3689		-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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22
04	30 N	-0-	-0-	-30		-0-		N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22
REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: OCHILTREE				
DODSON				WELL #: 3 L	RRCID -> 098800	COMPL. DATE 12/30/1981	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7856	- 7868		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HERNDON		2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BILL 663		2662 T		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	2800 N	734	-0-	-2066	1048	56	1	670	2	N	7	144
03	1806 N	758	-0-	-1048	-0-	62	1	690	2	N	5	149
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	60	1	726	2	N	-0-	149
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	62	1	792	2	N	3	152
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	789	2	N	5	157
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	N	4	161

JINES		1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 021851		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906		
JONES, M. C.		WELL #: 1 L								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	917	-0-	-1883	3491	914 2	3 9	Y	3	49
03		3100 N	1031	-0-	-2069	1422	1029 2	2 9	Y	2	51
04		2435 N	1013	-0-	-1422	-0-	1011 2	2 9	Y	2	53
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1030 2	3 9	Y	3	56
06	DLQ	G-10	767	-0-	767	767	764 2	3 9	Y	3	59
07		1298 N	531	-0-	-767	-0-	529 2	2 9	Y	2	61

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		1	RRCID -> 021853	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 8888	PERF. 6883	- 7914
02		2800 N	1725	-0-	-1075	1132	1722 2	3 9	N	3	95
03		3083 N	1951	-0-	-1132	-0-	1948 2	3 9	N	3	98
04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1856 2	7 9	N	6	104
05		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1893 2	1 9	N	1	105
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1819 2	3 9	N	3	108
07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1863 2	3 9	N	3	111

KING OPERATING CORPORATION		465296									
PSHIGODA		WELL #:		3	RRCID -> 136579	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH 8316	PERF. 7766	- 7900		
02		5317	1388	-0-	-3929	-0-	1388 2		N	-0-	121
03		1736	1630	-0-	-106	-0-	1630 2		N	-0-	121
04		1680	1516	-0-	-164	-0-	1516 2		N	-0-	121
05		1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-	121
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121
07		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		
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		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		
02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-	21
03		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-	21
04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-	21
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-	21
06		1980 N	1243	-0-	-737	-0-	1243 2		N	-0-	21
07		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT	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		
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850			N	NO RPT	-0-
07		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669				CNTY: OCHILTREE						
MT BAR RANCH 581		WELL #:		1	RRCID ->	252020	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	8354 - 8566		
02	1148 N	994	-0-	-154	-0-	992	2	2	9	N	2			37
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1			38
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	N	5			43
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	N	4			47
06	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1140	2	3	9	N	3			50
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3			53

COURSON OIL & GAS, INC.				182785				CNTY: OCHILTREE						
YOUNGBLOOD		WELL #:		2	RRCID ->	171596	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8570 - 8588		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PARNELL BROS. B				2	RRCID ->	223964	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12576	PERF.	8580 - 8594		
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			184
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-			2	1	1	9			185
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			185
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			185

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2800 N	1043	-0-	-1757	2744	88 1	943 2	N	11			95
							12 9						
03		3100 N	1285	-0-	-1815	929	97 1	1174 2	N	13			108
							14 9						
04		2106 N	1177	-0-	-929	-0-	94 1	1072 2	N	10			118
							11 9						
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	97 1	886 2	N	12			130
							13 9						
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	94 1	1099 2	N	12			142
							13 9						
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	97 1	1122 2	N	9			151
							10 9						

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
SCHROEDER		WELL #:		2473	RRCID ->	228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 - 8660	
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	56 1	495 2	N	2			116
							2 9						
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	62 1	546 2	N	3			119
							3 9						
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	60 1	472 2	N	-0-			119
05		496 N	334	-0-	-162	-0-	62 1	272 2	N	-0-			119
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	60 1	554 2	N	-0-			119
*07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	62 1	566 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	
02		2800 N	2230	-0-	-570	5553	309 1	1921 2	N	-0-			47
03		3100 N	2320	-0-	-780	4773	342 1	1978 2	N	-0-			47
04		3000 N	2070	-0-	-930	3843	331 1	1739 2	N	-0-			47
05		3100 N	1630	-0-	-1470	2373	342 1	1288 2	N	-0-			47
06		2704 N	331	-0-	-2373	-0-	331 1		N	-0-			47
07		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	13			60

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PARNELL 475		WELL #:		5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8342 - 8520	
02		419 N	-0-	-0-	-419	-0-			N	-0-			72
03		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		N	-0-			72
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			72
05		2480 X	877	-0-	-1603	-0-	877 2		N	-0-			72
06		2400 X	1055	-0-	-1345	-0-	1055 2		N	-0-			72
07		2356 X	1135	-0-	-1221	-0-	1135 2		N	-0-			68

PARNELL 475		WELL #:		6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8323 - 8498	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			139
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			139
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			139
06		240 N	171	-0-	-69	-0-	171 2		N	-0-			139
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3		N	-0-					163
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3		N	-0-					163
04	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3		N	-0-					163
05	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3		N	-0-					163
06	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3		N	-0-					163
07	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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HUFF		WELL #:		2016	RRCID ->	191536	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	14026	PERF.11128 - 11734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH		WELL #:		3026	RRCID ->	214013	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	13555	PERF.11604 - 13440		
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	205174	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	14979	PERF.13445 - 13709		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LOHBERGER 25		WELL #:		3	RRCID ->	214987	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	13602	PERF.11590 - 13490		
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

ROBERTS 14		WELL #:		2D	RRCID ->	222421	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4780 - 5252		
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-
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-

LOHBERGER 25		WELL #:		4D	RRCID ->	222433	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 4568 - 5192		
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUCES 7		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DUCES 7 UNBRIDLED RESOURCES, LLC DUKES 7 //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER //CONT.// 875461 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21														
ELLIS (MORROW, UPPER) LATIGO PETROLEUM, LLC PSHIGODA, FRIEDA 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE 488260 WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
ELLIS RANCH (ATOKA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BRILLHART, SAM 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE 220903 WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336														
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	84	1	1968	3	N	5			175
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	92	1	2422	3	N	-0-			175
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	3	8	9	N	7			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2036	2	18	9	N	16			198
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	N	2	180	1	20
ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			173
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-			173
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	614	3	N	44	182	1	35
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			35
07	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			35

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
SHRADER, W. PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 157016		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096				
02	805 N	479	-0-	-326	-0-	479	3	N	-0-			148
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-			148
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			148
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			148
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			148
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 183350		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HERNDON, EDNA J. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159563		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196				
02	2800 N	666	-0-	-2134	847	666	2	N	-0-			70
03	1568 N	721	-0-	-847	-0-	721	2	N	-0-			70
04	750 N	677	-0-	-73	-0-	677	2	N	-0-			70
05	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	2	N	-0-	38	1	32
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	2	N	-0-			32
07	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2	N	-0-			32

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				
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HARDY SWD				3049								
		WELL #:		3049	RRCID ->	281675	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	3400 - 4000
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

PSHIGODA -O-				WELL #:	1	RRCID ->	142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7024 - 7065
02	2800 N	980	-0-	-1820	2560	56 1	835 2	N	81	182 1		96	
03	3100 N	1120	-0-	-1980	580	89 9	971 2	N	83			179	
04	1675 N	1095	-0-	-580	-0-	91 9	944 2	N	83	180 1		82	
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60 1	947 2	N	93			175	
06	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	91 9	892 2	N	78	182 1		71	
07	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	62 1	855 2	N	91			162	
						102 9							
						86 9							
						100 9							

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ELLIS CARL -E-				2742								
		WELL #:		2742	RRCID ->	053227	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922 - 8947
02	2800 N	1614	-0-	-1186	1503	1614 3		N	-0-			135
03	3100 N	1730	-0-	-1370	133	1730 3		N	-0-			135
04	1940 N	1807	-0-	-133	-0-	1807 3		N	-0-			135
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-			135
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-			135
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		//CONT.//		28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
OIL DEVELOPMENT COMPANY		WELL #: 2737		RRCID -> 115468	COMPL. DATE 04/24/1984	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7220 - 7256			
02	419 N	210	-0-	-209	-0-	210	2	N	-0-	82
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	82
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	82
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	N	-0-	82
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2	N	-0-	82
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	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			
02	2296 #	2106	-0-	-190	-0-	2106	3	N	-0-	202
03	2542 #	2195	-0-	-347	-0-	2195	3	N	-0-	202
04	2250 #	2222	-0-	-28	-0-	2222	3	N	-0-	202
05	2418 #	2290	-0-	-128	-0-	2290	3	N	-0-	202
06	2340 #	2207	-0-	-133	-0-	2207	3	N	-0-	202
07	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT	202

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			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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			
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-	-0-
05	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-	-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-	-0-
07	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						
HERNDON -C-		WELL #: 2 L		RRCID -> 021989	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9512	PERF. 9384 - 9444			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2023										

LINA -AH-				WELL #: 1	RRCID -> 021992	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8876 - 8918		
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-
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-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
LINA -BH-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021993	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8800 - 8820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1438 N	237	-0-	-1201	-0-		56	1	181	2	N	-0-	-0-	
03	279 N	261	-0-	-18	-0-		62	1	199	2	N	-0-	-0-	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-		60	1	215	2	N	-0-	-0-	
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-		62	1	318	2	N	-0-	-0-	
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-		60	1	269	2	N	-0-	-0-	
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-		62	1	247	2	N	-0-	-0-	

MCLAIN -DH-		WELL #:		1 L	RRCID ->	021997	COMPL. DATE	02/25/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8766 - 8810		
02	1159 N	151	-0-	-1008	-0-		56	1	95	2	N	-0-	-0-	
03	248 N	228	-0-	-20	-0-		62	1	166	2	N	-0-	-0-	
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-		60	1	176	2	N	-0-	-0-	
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-		62	1	434	2	N	-0-	-0-	
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-		60	1	530	2	N	-0-	-0-	
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-		62	1	424	2	N	-0-	-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		HERNDON	WELL #:	1	RRCID ->	065867	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9282 - 9313
02	2125 N	393	-0-	-1732	-0-		393	2			N	-0-	-0-	
03	434 N	424	-0-	-10	-0-		424	2			N	-0-	-0-	
04	420 N	407	-0-	-13	-0-		407	2			N	-0-	-0-	
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	2			N	-0-	-0-	
06	420 N	402	-0-	-18	-0-		402	2			N	-0-	-0-	
07	434 N	409	-0-	-25	-0-		409	2			N	-0-	-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		HERNDON	WELL #:	1	RRCID ->	050063	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9055 - 9070
02	2800 N	1218	-0-	-1582	3554		113	1	1105	2	N	-0-	174	
03	3100 N	1444	-0-	-1656	1898		127	1	1317	2	N	-0-	174	
04	3000 N	1296	-0-	-1704	194		120	1	1176	2	N	-0-	174	
05	1371 N	1177	-0-	-194	-0-		115	1	1058	2	N	4	178	
06	1410 N	648	-0-	-762	-0-		69	1	579	2	N	-0-	178	
*07	1333 N	968	-0-	-365	-0-		100	1	868	2	N	-0-	178	

KING OPERATING CORPORATION		465296		MCLAIN	WELL #:	1	RRCID ->	067110	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8882 - 8892
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1062	2			N	-0-	62	
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-		995	2			N	-0-	62	
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-		874	2			N	-0-	62	
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-		890	2			N	-0-	62	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	62	
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1213						N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1213						N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1213						N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1213						N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1213						N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1213						N	NO RPT	-0-	

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1218	-0-	-1582	1672	1218 3		N	-0-			143
03		3100 N	1454	-0-	-1646	26	1384 3	70 9	N	64			207
04		1489 N	1463	-0-	-26	-0-	1421 3	42 9	N	38			245
05		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1506 3	212 9	N	193	193 1		245
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-			245
07		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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODC 'B'				WELL #:	1655	RRCID ->	022011	COMPL. DATE	08/03/1960	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9140 - 9176
02		12964 X	12236	-0-	-728	-0-	12236 3		N	-0-			1789
03		14353 X	12420	-0-	-1933	-0-	12420 3		N	-0-			1789
04		13860 X	12637	-0-	-1223	-0-	12637 3		N	-0-			1789
05		14043 X	13681	-0-	-362	-0-	13681 3		N	-0-			1789
06		13380 X	13273	-0-	-107	-0-	13273 3		N	-0-			1789
07		13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-			N	NO RPT			1789

HERNDON				WELL #:	1569	RRCID ->	210059	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8944 - 8994
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				WELL #:	684575	RRCID ->	022016	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9053 - 9075
JINES, J. W.				1									
02		2800 X	1196	-0-	-1604	-0-	1188 3	8 9	N	7			136
03		1457 X	880	-0-	-577	-0-	878 3	2 9	N	2			138
04		1350 X	1279	-0-	-71	-0-	1279 3		N	-0-			138
05		1333 X	1298	-0-	-35	-0-	1291 3	7 9	N	6			144
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	837 3	4 9	N	4			148
07		1333 N	346	-0-	-987	-0-	346 3		N	-0-			148

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	187	

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 022018		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265			
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	1789	
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	1789	
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	1789	
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	1789	
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	1789	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1789	

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		28506 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HERNDON -D-		WELL #: 1489		RRCID -> 148465		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495			
02	2800 N	2872	-0-	72	10086	56	1	2816	2	N	-0-
03	3100 N	3153	-0-	53	10139	62	1	3091	2	N	-0-
04	3000 N	3034	-0-	34	10173	60	1	2974	2	N	-0-
05	12833 X	2660	-0-	-10173	-0-	62	1	2598	2	N	-0-
06	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	60	1	2963	2	N	-0-
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	62	1	3121	2	N	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
HERNDON 489		WELL #: 2		RRCID -> 230212		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040			
02	2800 N	1514	-0-	-1286	6770	137	1	1338	2	N	35
03	3100 N	2092	-0-	-1008	5762	39	9	1898	2	N	10
04	3000 N	1951	-0-	-1049	4713	11	9	1771	2	N	-0-
*05	3100 N	2009	-0-	-1091	3622	180	1	1797	2	N	15
*06	3000 N	2171	-0-	-829	2793	195	1	1940	2	N	-0-
07	3100 N	2021	-0-	-1079	1714	17	9	1811	2	N	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
SHRADER, PAUL W.		WELL #: 3		RRCID -> 124879		COMPL. DATE 08/06/1987		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100			
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575									
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 021985		COMPL. DATE 12/28/1961		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-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-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		1842 N	1842	-0-	-0-	1842 2		N	-0-		-0-
03		675 N	675	-0-	-0-	675 2		N	-0-		-0-
04		711 N	711	-0-	-0-	711 3		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		1350 N	527	-0-	-823	527 2		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON 488				WELL #: 1	RRCID -> 206738	COMPL. DATE 12/04/2004	TOTAL DEPTH 9313	PERF. 8896	- 8948		
02		3780 X	3588	-0-	-192	3559 3	29 9	N	26		152
03		4154 X	3934	-0-	-220	3902 3	32 9	N	29		181
04		3960 X	3768	-0-	-192	3761 3	7 9	N	6		187
05		3968 X	3496	-0-	-472	3485 3	11 9	N	10		197
06		3910 X	3910	-0-	-0-	3877 3	33 9	N	30		227
07		4049 X	4049	-0-	-0-	4030 3	19 9	N	17		244

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021984	COMPL. DATE 09/06/1961	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9010	- 9056		
02		1721 N	427	-0-	-1294	410 3	17 9	N	15		166
03		728 N	728	-0-	-0-	717 3	11 9	N	10		176
04		660 N	590	-0-	-70	581 3	9 9	N	8		184
05		465 N	337	-0-	-128	337 3		N	-0-		184
06		690 N	679	-0-	-11	679 3		N	-0-		184
07		734 N	734	-0-	-0-	724 3	10 9	N	9	144 1	49

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		ONE WELL					
HERNDON B				WELL #: 2490	RRCID -> 234868	COMPL. DATE 07/13/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9261	- 9267		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07		14B2 EXT	-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		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINA -AH-				WELL #: 1 U	RRCID -> 021973	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8370	- 8394		
02		2800 N	799	-0-	-2001	2999	56 1	743 2	N	-0-	-0-
03		3100 N	1552	-0-	-1548	1451	62 1	1490 2	N	-0-	-0-
04		2049 N	598	-0-	-1451		60 1	538 2	N	-0-	-0-
05		1502 N	1502	-0-	-0-		62 1	1440 2	N	-0-	-0-
06		1500 N	1395	-0-	-105		60 1	1335 2	N	-0-	-0-
07		813 N	813	-0-	-0-		62 1	751 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	1066	-0-	-1734	2916			56	1	1010	2	N	-0-					45
03	3100 N	1090	-0-	-2010	906			62	1	1028	2	N	-0-					45
04	1974 N	1068	-0-	-906	-0-			60	1	1008	2	N	-0-					45
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-			58	1	915	2	N	-0-					45
06	870 N	720	-0-	-150	-0-			60	1	660	2	N	-0-					45
07	899 N	813	-0-	-86	-0-			62	1	749	2	N	-0-					47
								2	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	214248	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	6914 - 8278
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
WHITE		WELL #:		571	RRCID ->	216757	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8177 - 8228
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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		WELL #:		562560									
BUZZARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	040117	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	8338 - 8346	
02	84 N	79	-0-	-5	-0-			28	1	51	2	N	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-			31	1	72	2	N	-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-			30	1	57	2	N	-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-			31	1	25	2	N	-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-			30	1	37	2	N	-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-			31	1	56	2	N	-0-

SMITH, LEROY				1 L	RRCID ->	040118	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8262 - 8276	
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-			28	1	962	2	N	-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-			31	1	881	2	N	-0-
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-			30	1	2468	2	N	-0-
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-			31	1	2704	2	N	-0-
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-			30	1	2409	2	N	-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-			31	1	875	2	N	-0-
								33	9				79

SMITH, LEROY E.				3B	RRCID ->	152086	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8434 - 8444	
02	2800 N	638	-0-	-2162	173			28	1	610	2	N	-0-
03	828 N	655	-0-	-173	-0-			31	1	624	2	N	-0-
04	660 N	626	-0-	-34	-0-			30	1	596	2	N	-0-
05	682 N	532	-0-	-150	-0-			27	1	505	2	N	-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-			30	1	650	2	N	-0-
07	651 N	636	-0-	-15	-0-			31	1	605	2	N	-0-

EMMA-JACK (GRANITE WASH)													
NJ A OPERATING LLC													
BOWERS													
28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL													
100892													
WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B	DENY	2265	-0-	2265 B	4281	2265	2	N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	4281			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	1227	-0-	1227 B	5508	1227	2	N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	2913	-0-	2913 B	8421	2913	2	N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	3369	-0-	3369 B	11790	3362	2	N	6	7 9	6	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	11790			N	NO RPT		6	

SANDLOT OIL & GAS LLC													
HARRISON													
747757													
WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917													
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT		-0-	

ETTER (WOLFCAMP)													
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS													
WELLS													
29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE													
620573													
WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422													
02	280	N	149	-0-	-131 B	-4078	149	3	N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4078			N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4078			N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4078			N	-0-		-0-	
06	0	N	316	-0-	316 B	-3762	316	3	N	-0-		-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-3762			N	NO RPT		-0-	

PANTERA ENERGY COMPANY													
ATCHESON													
638486													
WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430													
02	0	N	1399	-0-	1399 B	-42339	1399	3	N	-0-		-0-	
03	1798	N	1457	-0-	-341 B	-42339	1457	3	N	-0-		-0-	
04	1560	N	1419	-0-	-141 B	-42339	1419	3	N	-0-		-0-	
05	1550	N	1341	-0-	-209 B	-42339	1341	3	N	-0-		-0-	
06	1410	N	1071	-0-	-339 B	-42339	1071	3	N	-0-		-0-	
07	1457	N	1338	-0-	-119 B	-42339	1338	3	N	-0-		-0-	

ANDERSON 406													
WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450													
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-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

FARNSWORTH (CLEVELAND)													
UPLAND RESOURCES LLC													
SHARE, C. M., -A-													
30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
878931													
WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256													
02	2800	N	850	-0-	-1950	1524	850	2	N	-0-		97	
03	2471	N	947	-0-	-1524	-0-	947	2	N	-0-		97	
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-		97	
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2	N	-0-		97	
06	930	N	519	-0-	-411	-0-	519	2	N	-0-		97	
07	961	N	412	-0-	-549	-0-	412	2	N	-0-		97	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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-
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-

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			
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PAUL		WELL #: 1046		RRCID -> 123565		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518			
02	1206 N	299	-0-	-907 B	-0-	28 1	271 2	N	-0-		95
03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	56 1	293 2	N	-0-		95
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	38 1	279 2	N	-0-		95
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	62 1	271 2	N	-0-		95
06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	24 1	264 2	N	-0-		95
07	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	32 1	227 2	N	-0-		95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
DAVIS BROTHERS		WELL #: 3049		RRCID -> 137334		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-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			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SGP OPERATING LLC		767966		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
YEAR		WELL #: 2		RRCID -> 146504		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780			
02	939 N	417	-0-	-522	-0-	417 3		N	-0-		-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		-0-
06	570 N	395	-0-	-175	-0-	395 3		N	-0-		-0-
07	589 N	220	-0-	-369	-0-	220 3		N	-0-		-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)													
BATON OIL & GAS, LLC													
BUZZARD													
30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE													
056384													
WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		69
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		69
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		69
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-		69
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-		69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		69

FARNSWORTH (MORROW UPPER)													
ATLAS OPERATING LLC													
STUMP, A. F.													
30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE													
036587													
WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804													

02	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-		48
03	992 #	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-		48
04	1470 #	232	-0-	-1238	-0-	232	2			N	-0-		48
05	1519 #	1070	-0-	-449	-0-	1070	2			N	-0-		48
06	1470 #	1300	-0-	-170	-0-	1300	2			N	-0-		48
07	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		48

FARNSWORTH (OSWEGO)													
PRESIDIO PETROLEUM LLC													
LAUNE													
30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE													
676084													
WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063													

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

FARNSWORTH (PAZOURECK)													
CAPTUREPOINT LLC													
WHITE													
30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
130545													
WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202													

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-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	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													

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-
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-

MESSALL													
WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940													

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
WHITE		WELL #: 571		RRCID -> 213489		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930		
02	2795 N	554	-0-	-2241	-0-	28 1	496 2	N	27	184
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	30 9				
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	31 1	540 2	N	-0-	184
05	620 N	568	-0-	-52	-0-	30 1	520 2	N	-0-	184
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	31 1	537 2	N	-0-	184
						30 1	518 2	N	16	200
						18 9				
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	31 1	499 2	N	5	205
						6 9				

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		
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-	24
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-	24
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-	24
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	24
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		Y	-0-	24
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 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		
02	2800 N	334	-0-	-2466	1560	18 1	316 2	N	-0-	15
03	2660 N	1100	-0-	-1560	-0-	62 1	1038 2	N	-0-	15
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	60 1	976 2	N	-0-	15
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	62 1	1005 2	N	-0-	15
06	960 N	830	-0-	-130	-0-	60 1	770 2	N	-0-	15
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	60 1	984 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		
02	2688	2119	-0-	-569	28045	56 1	2063 2	N	-0-	-0-
03	DELQ PR	2347	-0-	2347	30392	62 1	2285 2	N	-0-	-0-
04	2880	2255	-0-	-625	29767	60 1	2195 2	N	-0-	-0-
05	2976	1866	-0-	-1110	28657	44 1	1822 2	N	-0-	-0-
06	2880	2364	-0-	-516	28141	60 1	2304 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	25041			N	-0-	-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)														
COURSON OIL & GAS, INC.														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	705	-0-	-2095	1024	56	1	649	2	N	-0-			25
03	1807 N	783	-0-	-1024	-0-	62	1	721	2	N	-0-			25
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	N	-0-			25
05	775 N	764	-0-	-11	-0-	44	1	720	2	N	-0-			25
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	32	1	698	2	N	-0-			25
07	775 N	690	-0-	-85	-0-	62	1	628	2	N	-0-			25

MEWBOURNE OIL COMPANY														
TEVIS														
WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058														
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	28	1	1029	2	N	-0-			65
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	31	1	1779	2	N	-0-			65
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	30	1	1602	2	N	-0-			65
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1487	2	N	-0-			65
06	600 N	400	-0-	-200	-0-	24	1	376	2	N	-0-			65
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	N	-0-			65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY														
MORRIS-BATMAN														
WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460														
02	2800 N	665	-0-	-2135	791	56	1	609	2	N	-0-			2
03	1524 N	733	-0-	-791	-0-	62	1	671	2	N	-0-			2
04	720 N	717	-0-	-3	-0-	60	1	657	2	N	-0-			2
05	744 N	735	-0-	-9	-0-	44	1	691	2	N	-0-			2
06	720 N	701	-0-	-19	-0-	32	1	669	2	N	-0-			2
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	-0-			2

HAWK														
WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470														
02	2800 N	420	-0-	-2380	3174	20	1	400	2	N	-0-			85
03	3100 N	1241	-0-	-1859	1315	48	1	1169	2	N	22			107
						24	9							
04	3000 N	2121	-0-	-879	436	60	1	2061	2	N	-0-			107
05	2286 N	1850	-0-	-436	-0-	44	1	1806	2	N	-0-			107
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	32	1	1673	2	N	-0-			107
07	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	60	1	1690	2	N	-0-			107

QUANAH PANHANDLE, LLC														
HOGHLAND														
WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848														
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			52
03	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1072	3	12	9	N	11			63
04	1200 N	989	-0-	-211	-0-	989	3			N	-0-			63
05	1116 N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-			63
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			63
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-			63

JOHNSON														
WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027														
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-			38
03	3875 X	3868	-0-	-7	-0-	3868	3			Y	-0-	15	1	23
04	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			Y	-0-			23
05	3751 X	3637	-0-	-114	-0-	3637	3			Y	-0-			23
06	3750 X	3276	-0-	-474	-0-	3276	3			Y	-0-			23
07	4588 X	3603	-0-	-985	-0-	3603	3			Y	-0-			23

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			22
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-			22
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-			22
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-			22
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-			22
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-			22

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	228532	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7875 - 8089	
02	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3		Y	-0-			66
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3		Y	-0-	15 1		51
04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3		Y	-0-			51
05	2542 X	2452	-0-	-90	-0-	2452 3		Y	-0-			51
06	2520 N	2209	-0-	-311	-0-	2209 3		Y	-0-			51
07	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2430 3		Y	-0-			51

HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7961 - 8133	
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			52
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			52
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-			52
05	806 N	770	-0-	-36	-0-	770 3		N	-0-			52
06	780 N	693	-0-	-87	-0-	693 3		N	-0-			52
07	775 N	763	-0-	-12	-0-	763 3		N	-0-			52

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	
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-
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-

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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	134228	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7408 - 7421	
02	2800 N	1949	-0-	-851	7961	1949 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2196	-0-	-904	7057	2196 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2131	-0-	-869	6188	2131 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2079	-0-	-1021	5167	2079 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1383	-0-	-1617	3550	1383 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2339	-0-	-761	2789	2339 2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.//													
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY													
HAWK													
WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

QUANAH PANHANDLE, LLC												
FRANTZ, C.J.												
WELL #: 684575 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191												
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)												
ANCHOR OIL COMPANY												
ARCHER												
WELL #: 30279 250 020590 ASSOCIATED RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866												
02	2800 N	449	-0-	-2351	92	1	1	448	2	N	-0-	-0-
03	585 N	493	-0-	-92	-0-	1	1	492	2	N	-0-	-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	2	N	-0-	-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	481	2	N	-0-	-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	2	N	-0-	-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	470	2	N	-0-	-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.												
RICHARDSON												
WELL #: 028992 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856												
02	1453 N	219	-0-	-1234	-0-	1	1	218	2	N	-0-	-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	1	1	246	2	N	-0-	-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	1	1	238	2	N	-0-	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	2	N	-0-	-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	N	-0-	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-	-0-

BATTON OIL & GAS, LLC												
ERICKSON												
WELL #: 056384 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792												
02	1230 N	1045	-0-	-185	-0-	1043	2	2	9	N	2	139
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-	139
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-	139
05	1085 N	374	-0-	-711	-0-	374	2			N	-0-	139
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-	139
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	139

COURSON OIL & GAS, INC.												
SMITH, LEROY												
WELL #: 182785 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842												
02	2117 N	415	-0-	-1702	-0-	42	1	373	2	N	-0-	25
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	36	1	374	2	N	-0-	25
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	60	1	364	2	N	-0-	25
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	62	1	295	2	N	-0-	25
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	54	1	326	2	N	-0-	25
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	48	1	356	2	N	-0-	25

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//	30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
CONLEY "73"			WELL #:	1	RRCID ->	234118	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6812 - 6834
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
DIAL, ELIZABETH			WELL #:	1053	RRCID ->	065781	COMPL. DATE	03/16/1976	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6904 - 6921
02		2800 N	963	-0-	-1837	2672	954 2	9 9	N	8		65
03		3100 N	987	-0-	-2113	559	987 2		N	-0-		65
04		1403 N	844	-0-	-559	-0-	844 2		N	-0-		65
05		1054 N	600	-0-	-454	-0-	600 2		N	-0-	29 1	36
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024 2	1 9	N	1		37
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-		37

LAUNE			875461		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
			WELL #:	1	RRCID ->	188991	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6806 - 6841
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BUZZARD			WELL #:	1	RRCID ->	052902	COMPL. DATE	05/15/1972	TOTAL DEPTH	8483	PERF.	6932 - 6952
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

DODD			875461		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
			WELL #:	1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6891 - 6911
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HILL		WELL #:		2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6925 - 6947	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			121
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			121
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			121
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			121
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			121
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			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	
*01	3100 N	801	-0-	-2299	123	62	1	713	2	N	24		250
						26	9						
*02	644 N	340	-0-	-304	-0-	54	1	286	2	N	-0-		250
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	N	-0-		250
*04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	60	1	682	2	N	-0-		250
*05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	N	-0-		250
*06	720 N	440	-0-	-280	-0-	46	1	394	2	N	-0-		250
*07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	N	-0-		250

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	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

CONLEY -B-				WELL #:	4	RRCID ->	182342	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8182 - 8202
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		67

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	3192 X	3086	-0-	-106 B	-0-	23	1	3046	2	N	15		228
						17	9						
03	3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	28	1	3904	2	N	20	192 1	56
						22	9						
04	3420 X	2866	-0-	-554 B	-0-	26	1	2816	2	N	22		78
						24	9						
05	4423 X	4423	-0-	-0- B	-0-	31	1	4368	2	N	22		100
						24	9						
06	4489 X	4489	-0-	-0- B	-0-	30	1	4424	2	N	32		132
						35	9						
07	4926 X	4926	-0-	-0- B	-0-	31	1	4864	2	N	28		160
						31	9						

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052													
02	980 N	904	-0-	-76 B	-0-	28	1	873	2	N	3		50
						3	9						
03	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	31	1	1037	2	N	2		52
						2	9						
04	1050 N	986	-0-	-64 B	-0-	30	1	950	2	N	5		57
						6	9						
05	992 N	923	-0-	-69 B	-0-	29	1	894	2	N	-0-		57
06	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	30	1	1197	2	N	5		62
						6	9						
07	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	31	1	1219	2	N	1		63
						1	9						

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176													
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512													
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

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													
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
07	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													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1193 N	285	-0-	-908	-0-	285	2			N	-0-				-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14135 X	6465	-0-	-7670	-0-	6440	3	25	9	N	23				93
03	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6932	3	21	9	N	19				112
04	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7206	3	11	9	N	10				122
05	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	3			N	-0-				122
*06	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6511	3	9	9	N	8				130
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				130

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	987 N	302	-0-	-685	-0-	299	3	3	9	N	3				30
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	N	2				32
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-				32
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-				32
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				32
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				32

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	979 N	299	-0-	-680	-0-	299	3			N	-0-				-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1932 N	1806	-0-	-126	-0-	1795	3	11	9	N	10				58
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9				67
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2002	3	9	9	N	8				75
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1870	3	9	9	N	8				83
*06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1873	3	11	9	N	10				93
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT				93

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.//		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.//		085851		WELL #: 1179		RRCID ->	248147	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7324 - 7335		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1374 N	642	-0-	-732	-0-	642	3			N	-0-			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-
04	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-			-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-			-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUVER BECK		WELL #: 1158		RRCID ->		249751	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7242 - 7296			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 1179		RRCID ->	185711	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7244 - 7273		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (ATOKA)		30526 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID ->	221197	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10498 - 10542		
02	2800 N	1197	-0-	-1603	4647	1172	2	25	9	N	23			163
03	3100 N	1661	-0-	-1439	3208	1654	2	7	9	N	6	149	1	20
04	3000 N	1517	-0-	-1483	1725	1500	2	17	9	N	15			35
05	3100 N	1484	-0-	-1616	109	1474	2	10	9	N	9			44
06	1620 N	1424	-0-	-196	-0-	1403	2	21	9	N	19			63
07	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1538	2	22	9	N	20			83

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID ->	272661	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10419 - 10627		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

FELDMAN (CHEROKEE)		30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL					
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309		WELL #: 1		RRCID ->	161385	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.10644 - 10668		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44

FELDMAN (CHEROKEE)		//CONT.//		30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
M.HODGSON UNIT		WELL #:		1053		RRCID ->		200539		COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC																
SHELL FEE 25				875461		WELL #:		3025		RRCID ->		212689		COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					183
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-					183
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					183
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					183
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					183
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					183
FELDMAN (DOUGLAS)																
BLACKBEARD OPERATING, LLC				30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		073056		1		RRCID ->		038825		COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293				
02	1631 N	295	-0-	-1336		-0-	295	2		N	-0-					35
03	443 N	443	-0-	-0-		-0-	443	2		N	-0-					35
04	356 N	356	-0-	-0-		-0-	354	2	2	9	N	2				37
05	341 N	249	-0-	-92		-0-	247	2	2	9	N	2				39
06	420 N	265	-0-	-155		-0-	264	2	1	9	N	1				40
07	411 N	411	-0-	-0-		-0-	411	2		N	-0-					40
JONES RANCH																
		WELL #:		1		RRCID ->		079413		COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881						
02	1204 N	1035	-0-	-169		-0-	1035	2		N	-0-					30
03	961 N	859	-0-	-102		-0-	851	2	8	9	N	7				37
04	783 N	783	-0-	-0-		-0-	777	2	6	9	N	5				42
05	1147 N	774	-0-	-373		-0-	773	2	1	9	N	1				43
06	840 N	784	-0-	-56		-0-	781	2	3	9	N	3				46
07	1258 N	1258	-0-	-0-		-0-	1251	2	7	9	N	6				52
JONES RANCH																
		WELL #:		2		RRCID ->		158312		COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391						
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-
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-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
MCQUIDDY -C-		WELL #:		220903		1		RRCID ->		043181		COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					5

FELDMAN (DOUGLAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCQUIDDY -F-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 220903		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1298 N	751	-0-	-547	-0-	751	3			N	-0-					45
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					45
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					45
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1229	2	24	9	N	-0-	22				67

MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330							
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	306	1	1135	3	N	8					23
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	339	1	1228	3	N	2					25
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	328	1	1307	3	N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	330	1	218	2	N	-0-					25
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	341	1	520	2	N	-0-					25

MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310							
02	2800 N	1037	-0-	-1763	818	1037	3			N	-0-					67
03	2085 N	1267	-0-	-818	-0-	1267	3			N	-0-					67
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					67
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					67

MCQUIDDY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334							
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	263	1	299	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270							
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	306	1	758	3	N	-0-					-0-
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	339	1	801	3	N	-0-					-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	673	1	407	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	330	1	716	2	N	-0-					-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	341	1	799	2	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258							
02	2800 N	1411	-0-	-1389	1377	1411	3			N	-0-					50
03	2856 N	1479	-0-	-1377	-0-	1479	3			N	-0-					50
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	685	1	803	3	N	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					50
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					50

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	1877 N	1541	-0-	-336	-0-	362 1	1165 3	N	13	188 1		20		
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	14 9								
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	401 1	1153 3	N	-0-			20		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	372 1	858 3	N	-0-			20		
06	3000 N	4204	-0-	1204	1204			N	-0-			20		
07	2549 N	1345	-0-	-1204	-0-	390 1	3814 2	N	-0-			20		
						403 1	942 2	N	-0-					

JONES U		WELL #:		2	RRCID ->	169632	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	7326 - 7344		
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-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	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		
02	2800 N	1211	-0-	-1589	2128	1209 3	2 9	N	2			97		
03	3100 N	1636	-0-	-1464	664	1626 3	10 9	N	9			106		
04	2178 N	1514	-0-	-664	-0-	700 1	806 3	N	7			113		
						8 9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			120		
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			120		
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1791 2	17 9	N	15			135		

MCQUIDDY H		WELL #:		5	RRCID ->	211391	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7322 - 7352		
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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7		

J-BREX COMPANY		427513		WELL #:		109 U	RRCID ->	042438	COMPL. DATE	05/06/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7468 - 7489
TEXFEL														
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-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	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		
02	2800 N	1782	-0-	-1018	4367	1782 2		N	-0-			48		
03	3100 N	2452	-0-	-648	3719	2452 2		N	-0-			48		
04	3000 N	1930	-0-	-1070	2649	1930 2		N	-0-			48		
05	3100 N	2387	-0-	-713	1936	2387 2		N	-0-			48		
06	3000 N	1948	-0-	-1052	884	1948 2		N	-0-			48		
*07	2755 N	1871	-0-	-884	-0-	1871 2		N	-0-			48		

FELDMAN (DOUGLAS) J-BREX COMPANY TEXFEL		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 427513		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615		PERF. N/A						
02	1361 N	416	-0-	-945	-0-	416	2			N	-0-					25
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					25
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					25
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					25
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					25
*07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC WAINSCOTT-MCCLURE		676084		WELL #: 1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 6972 - 7057				
02	2224 N	438	-0-	-1786	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-

JONES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7386 - 7407						
02	15220 X	2747	-0-	-12473	-0-	2747	2			N	-0-					1
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					1
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					1
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					1
06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					1
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUMPHREYS -B-		875461		WELL #: 2		RRCID -> 062351		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7044 - 7076				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) BCE-MACH III LLC DANIELS		30526 600 040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 075644		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11430 - 11460						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851				CNTY: HEMPHILL						
WILSON ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11548 - 11570			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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			
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			58
03	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			58
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			58
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			58
06	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-			58
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			58
BCE-MACH III LLC				040209				CNTY: HEMPHILL						
HODGSON		WELL #:		2041	RRCID ->	281308	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7684 - 7730			
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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HODGSON		WELL #:		2034	RRCID ->	281606	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7682 - 7732			
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HODGSON, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7598 - 7655			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	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
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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			
02	3018	R	552	-0-	-2466	-0-	533	2	19	9	N	17			80
03	633	R	633	-0-	-0-	-0-	610	2	23	9	N	21			101
04	606	R	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N	5			106
05	634	R	634	-0-	-0-	-0-	610	2	24	9	N	22	91	1	37
06	631	R	631	-0-	-0-	-0-	608	2	23	9	N	21			58
07	627	R	627	-0-	-0-	-0-	601	2	26	9	N	24			82

FEE 37		WELL #:		4	RRCID ->	242735	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	7734 - 7766			
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	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			
02	6606	R	1232	-0-	-5374	-0-	1218	2	14	9	N	13			54
03	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1379	2	11	9	N	10			64
04	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1402	2	4	9	N	4			68
05	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1273	2	10	9	N	9			77
06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1364	2	8	9	N	7			84
07	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1	9	N	1			85

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		WELL #:		3HT	RRCID ->	281769	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	8546 - 11739	
02	2791	R	2791	-0-	-0-	-0-	2700	2	91	9	N	83			217
03	3529	R	3529	-0-	-0-	-0-	3350	2	179	9	N	163	190	1	187
04	3282	R	3282	-0-	-0-	-0-	3174	2	108	9	N	98	190	1	95
05	3040	R	3040	-0-	-0-	-0-	2919	2	121	9	N	110			205
06	3547	R	3547	-0-	-0-	-0-	3457	2	90	9	N	82	192	1	92
07	3503	R	3503	-0-	-0-	-0-	3326	2	177	9	N	161	1	8	252

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL																			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																			
KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4230 R	4230	-0-	-0-	-0-	-0-	3687	2	543	9	N	494	566	1				204
03		4827 R	4827	-0-	-0-	-0-	-0-	4341	2	486	9	N	442	392	1		4	8	250
04		4573 R	4573	-0-	-0-	-0-	-0-	4109	2	464	9	N	422	544	1		3	8	125
05		4665 R	4665	-0-	-0-	-0-	-0-	4189	2	476	9	N	433	195	1		8	8	355
06		4626 R	4626	-0-	-0-	-0-	-0-	4184	2	442	9	N	402	553	1		5	8	199
07		4092 #	2272	-0-	-1820	-0-	-0-	2186	2	86	9	N	78	200	1		1	8	76

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																			
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002																			
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725																			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																			
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757																			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931																			
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657																			
02		8380 R	1649	-0-	-6731	-0-	-0-	1649	2			N	-0-						174
03		1760 R	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-						174
04		1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-						174
05		1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-						174
06		1140 #	697	-0-	-443	-0-	-0-	697	2			N	-0-						174
07		1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-						174

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
 DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1473 R	188	-0-	-1285	-0-	166 2	22 9	N	20			198
03	372 #	144	-0-	-228	-0-	136 2	8 9	N	7			205
04	330 #	220	-0-	-110	-0-	212 2	8 9	N	7			212
05	279 #	54	-0-	-225	-0-	39 2	15 9	N	14	193 1		33
06	270 #	203	-0-	-67	-0-	195 2	8 9	N	7			40
07	217 #	136	-0-	-81	-0-	125 2	11 9	N	10			50

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

02	2010 N	281	-0-	-1729	-0-	281 2		N	-0-			32
03	434 N	299	-0-	-135	-0-	299 2		N	-0-			32
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			32
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			32
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			32
07	465 N	407	-0-	-58	-0-	407 2		N	-0-			32

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023 - WELL PLUGGED 4/12/2023

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

02	2800 N	1400	-0-	-1400	1652	1400 3		N	-0-			55
03	3059 N	1407	-0-	-1652	-0-	1407 3		N	-0-			55
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			55
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			55

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			7
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			7
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			7
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		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	
02		2477 N	776	-0-	-1701	-0-	776 2	N	-0-	27
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-	27
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-	27
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-	27
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-	27
*07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-	27

TEXFEL				WELL #: 109	RRCID -> 040599	COMPL. DATE 11/14/1966	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7946	- 8002	
02		2800 N	904	-0-	-1896	212	904 2	Y	-0-	279
03		1227 N	1015	-0-	-212	-0-	1015 2	Y	-0-	279
04		990 N	892	-0-	-98	-0-	892 2	Y	-0-	279
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	Y	-0-	279
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	Y	-0-	279
*07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	Y	-0-	279

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	
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	89
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-	89
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-	89
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	89
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	89
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 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	
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
07		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	
02		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1868 2	2 9 N	2	34
03		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2065 2	12 9 N	11	45
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1907 2	12 9 N	11	56
05		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2081 2	7 9 N	6	62
06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1952 2	14 9 N	13	75
07		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1842 2	4 9 N	4	79

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
HOEPFNER				WELL #: 3	RRCID -> 182437	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8700	- 8880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINALY RESOURCES LLC				268323								
HARRELSON				WELL #: 1	RRCID -> 076441	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 9098	PERF. 8412	- 8835			
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

HOME PETROLEUM CORP.				396852								
NEWMAN				WELL #: 1	RRCID -> 041441	COMPL. DATE 02/06/1967	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8616	- 8902			
02	1026 N	534	-0-	-492	-0-	534 2		N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
04	480 N	356	-0-	-124	-0-	356 2		N	-0-			-0-
05	589 N	364	-0-	-225	-0-	364 2		N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

LARKEY				WELL #: 1	RRCID -> 043622	COMPL. DATE 02/07/1968	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8460	- 8704			
02	33 N	18	-0-	-15	-0-	18 1		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1		N	-0-			-0-
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 1		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N	-0-			-0-
07	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBIN				WELL #: 1	RRCID -> 065256	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8710	- 8732			
02	920 N	291	-0-	-629	-0-	291 2		N	-0-			-0-
03	651 N	301	-0-	-350	-0-	301 2		N	-0-			-0-
04	600 N	276	-0-	-324	-0-	276 2		N	-0-			-0-
05	310 N	65	-0-	-245	-0-	65 2		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

ARDREY				WELL #: 1	RRCID -> 070550	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8606	- 8666			
02	765 N	398	-0-	-367	-0-	398 2		N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
04	360 N	265	-0-	-95	-0-	265 2		N	-0-			-0-
05	434 N	271	-0-	-163	-0-	271 2		N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872						
PRICE - SPERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056391	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8682	- 8689	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473						
GADBERRY UNIT				WELL #: 1088	RRCID -> 150977	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8710	- 8778	
02	1316 N	1114	-0-	-202	-0-	1114 2	N	-0-		40
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2	N	-0-		40
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-		40
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-		40
06	1620 N	1436	-0-	-184	-0-	1436 2	N	-0-		40
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-		40

REMORA OPERATING, LLC				701613						
KRAFT, GEORGE				WELL #: 1093	RRCID -> 042858	COMPL. DATE 10/18/1967	TOTAL DEPTH 9079	PERF. 8481	- 8985	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
HEIL		WELL #: 2		RRCID -> 166450		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395										
SQUIRE		WELL #: 208		RRCID -> 232371		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
BECK UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022087		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					33		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33		

GADBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 066691		COMPL. DATE 06/11/1976		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734				
02	980 N	578	-0-	-402	-0-	34	1	544	3	N	-0-	65
03	930 N	826	-0-	-104	-0-	37	1	783	3	N	5	70
						6	9					
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	777	3	N	24	94
						26	9					
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	N	18	112
						20	9					
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	36	1	836	3	N	12	124
						13	9					
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	875	3	N	2	126
						2	9					

HOEPPNER		WELL #: 2		RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							120
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	120

REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774				
02	2800 N	1873	-0-	-927	7997	806	1	1067	3	N	-0-	31
03	3100 N	2120	-0-	-980	7017	892	1	1228	3	N	-0-	31
04	3000 N	1916	-0-	-1084	5933	864	1	1052	3	N	-0-	31
05	3100 N	2094	-0-	-1006	4927	892	1	1202	3	N	-0-	31
06	3000 N	2042	-0-	-958	3969	864	1	1178	3	N	-0-	31
07	3100 N	2089	-0-	-1011	2958	892	1	1197	3	N	-0-	31

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
GADBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	147454	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	8831	PERF.	8662 - 8710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1873 N	611	-0-	-1262	-0-	34 1	577 3	N	-0-				109
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	37 1	305 3	N	-0-				109
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	36 1	290 3	N	-0-				109
05		465 N	325	-0-	-140	-0-	37 1	288 3	N	-0-				109
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	36 1	314 3	N	-0-				109
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	37 1	300 3	N	-0-				109

LARKEY		WELL #:		2	RRCID ->	148083	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8750 - 8842
02		476 N	336	-0-	-140	-0-	34 1	302 3	N	-0-		-0-
03		496 N	457	-0-	-39	-0-	37 1	420 3	N	-0-		-0-
04		480 N	434	-0-	-46	-0-	36 1	398 3	N	-0-		-0-
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	37 1	408 3	N	-0-		-0-
06		450 N	443	-0-	-7	-0-	36 1	407 3	N	-0-		-0-
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	37 1	417 3	N	-0-		-0-

REDELSPERGER		WELL #:		3	RRCID ->	160527	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8668 - 8692
02		728 N	671	-0-	-57	-0-	671 3		N	-0-		7
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-		7
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		7
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		7
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-		7
*07		806 N	784	-0-	-22	-0-	784 3		N	-0-		7

BECK -C-		WELL #:		3	RRCID ->	166461	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	8566 - 8985
02		1736 X	1731	-0-	-5	-0-	702 1	1029 3	N	-0-		29
03		1922 X	1822	-0-	-100	-0-	780 1	1033 3	N	8		37
04		1860 X	1802	-0-	-58	-0-	771 1	1028 3	N	3		40
05		1922 N	1796	-0-	-126	-0-	817 1	964 3	N	14		54
06		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	812 1	1218 3	N	5		59
07		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	852 1	1312 3	N	-0-		59

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	166734	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	8677 - 8698
02		1876 N	1787	-0-	-89	-0-	453 1	1309 3	N	23		71
03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	501 1	1564 3	N	20		91
04		2070 N	2063	-0-	-7	-0-	485 1	1549 3	N	26		117
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	501 1	1462 3	N	30		147
06		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	485 1	1520 3	N	29		176
07		2139 N	1514	-0-	-625	-0-	501 1	1002 3	N	10		186

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT (MORROW)		UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BECK -C-				//CONT.// 877099		WELL #: 4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1322 N	1322	-0-	-0-	571 1	729 3	N	20		149
03		1384 N	1384	-0-	-0-	22 9	721 3	N	31		180
04		1268 N	1268	-0-	-0-	34 9	658 3	N	15		195
05		1180 N	1180	-0-	-0-	593 1	560 3	N	25	187 1	33
06		1193 N	1193	-0-	-0-	17 9	631 3	N	9		42
07		1194 N	1194	-0-	-0-	28 9	631 3	N	5		47
						552 1					
						10 9					
						6 9					

FOLLETT (NOVI)		REMORA OPERATING, LLC		HEIL		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB	
						701613		RRCID -> 218801		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FOLLETT NE (MORROW -A-)		HOME PETROLEUM CORP.		LARKEY UNIT		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB	
						396852		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468	
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-		
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-		-0-		
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-		-0-		
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-		-0-		
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		-0-		
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-		

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		RESOURCE OIL AND GAS, LLC		HARRIS UNIT		31833 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB	
						703395		RRCID -> 178907		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564	
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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113		

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		ROOTS		875461		RRCID -> 122269		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	H15 VIOL	96	-0-	96	626	96 2		N	-0-		8
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	626			N	-0-		8
04	14B2 EXT	1	-0-	1	627	1 2		N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	627			N	-0-		8
06	14B2 EXT	2	-0-	2	629	2 2		N	-0-		8
07	14B2 EXT	1	-0-	1	630	1 2		N	-0-		8
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634									
STUART		WELL #: 1		RRCID -> 040162		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878			
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		210
03	496 N	405	-0-	-91	-0-	405 3		N	-0-		210
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	639 3		N	-0-		210
05	682 N	425	-0-	-257	-0-	425 3		N	-0-		210
06	390 N	278	-0-	-112	-0-	278 3		N	-0-		210
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-		210
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720			
02	1015 N	203	-0-	-812	-0-	203 3		N	-0-		58
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		58
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		58
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3		N	-0-		58
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	142 3		N	-0-		58
07	186 N	13	-0-	-173	-0-	13 3		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			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
BCE-MACH II LLC		040205									
PINCKARD		WELL #: 1		RRCID -> 041710		COMPL. DATE 05/01/1967		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
07	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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		

02		196 #	114	-0-	-82	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03		186 #	86	-0-	-100	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04		180 #	59	-0-	-121	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05		124 #	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06		120 #	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-			-0-
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

RUPPRECHT, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	102781	COMPL. DATE	06/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7988 - 7994		

02		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			168
03		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			168
04		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			168
05		155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			168
06		150 #	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-			168
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			168

RUPPRECHT -41-		WELL #:		6852	RRCID ->	103215	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 - 7978		

02		196 #	193	-0-	-3	-0-	193	2		N	-0-			167
03		186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			167
04		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			167
05		217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			167
06		210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			167
07		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			167

KELLN, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	218765	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 - 7976		

02		489 R	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3 9	N	3			135
03		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			135
04		495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			135
05		486 R	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6 9	N	5			140
06		491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			140
07		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			140

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610										
PAINE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	106698	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7857 - 7878		

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-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		3994 R	2041	-0-	-1953	-0-	2021	3	20	9	N	18				137
03		1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1906	3	25	9	N	23				160
04		840 #	34	-0-	-806	-0-	34	3			N	-0-				160
05		2678 R	2678	-0-	-0-	-0-	2656	3	22	9	N	20				180
06		2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	2201	3	13	9	N	12	172	1		20
*07		2360 R	2360	-0-	-0-	-0-	2342	3	18	9	N	16				36

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
HARHAUSEN		WELL #:		1		RRCID -> 173504		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955						
02		5250 R	974	-0-	-4276	-0-	974	2			N	-0-				86
03		1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-				86
04		1050 #	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			N	-0-				86
05		1085 #	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-				86
06		1050 #	1012	-0-	-38	-0-	1012	2			N	-0-				86
07		1085 #	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-				86

HEIL		WELL #:		1		RRCID -> 179988		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5		166
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1		25
07		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						
02		252 #	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-				24
03		248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-				24
04		240 #	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-				24
05		248 #	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-				24
06		334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				24
07		217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-				24

DAVIDSON, MRS. H. A.		WELL #:		1		RRCID -> 126309		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047						
02		336 #	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-				60
03		372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-				60
04		360 #	182	-0-	-178	-0-	182	3			N	-0-				60
05		372 #	138	-0-	-234	-0-	138	3			N	-0-				60
06		360 #	190	-0-	-170	-0-	190	3			N	-0-				60
07		372 #	59	-0-	-313	-0-	59	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						
02		560 #	333	-0-	-227	-0-	333	2			N	-0-				30
03		620 #	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-				30
04		600 #	342	-0-	-258	-0-	342	2			N	-0-				30
05		620 #	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-				30
06		450 #	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-				30
07		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	50 R	13	-0-	-37	-0-	13	2			N	-0-			104
03	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			104
04	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			104
05	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			104
06	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			104
07	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			104

FISCHER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033957		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7963 - 8012				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	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				
02	560 #	465	-0-	-95	-0-	465	2			Y	-0-			80
03	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			80
04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			80
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			80
06	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-			80
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			80

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970				
02	1540 R	390	-0-	-1150	-0-	390	2			Y	-0-			32
03	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-			32
04	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			32
05	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			32
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			32
07	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			32

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991 - 8016				
02	910 R	215	-0-	-695	-0-	215	2			Y	-0-			117
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			117
04	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			117
05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			117
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			117
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			117

HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129
MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
MARKLEY, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7978 - 7991				
02	784 #	230	-0-	-554	-0-	230	2			Y	-0-			593
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			593
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			593
05	775 #	242	-0-	-533	-0-	242	2			Y	-0-			593
06	540 #	362	-0-	-178	-0-	362	2			Y	-0-			593
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			593
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID -> 119315		COMPL. DATE 07/15/1962		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7980 - 8010		
STOUGHTON, G. W.														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 056890		COMPL. DATE 10/17/1962		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7964 - 7986		
IMKE -A-														
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-
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-
FILE		WELL #: 2		RRCID -> 072542		COMPL. DATE 06/12/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB									
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099															
FILE	WELL #:	1	RRCID ->	078811	COMPL. DATE	02/02/1963	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7972	-	8014					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMKE "A"				WELL #:		2		RRCID ->		182650		COMPL. DATE		04/25/2001		TOTAL DEPTH		7995		PERF.		7926		-		7992		
02	1176	#	1143	-0-	-33	-0-	728	1	415	3	N	-0-																183
03	1302	#	1272	-0-	-30	-0-	806	1	466	3	N	-0-																183
04	1260	#	1232	-0-	-28	-0-	780	1	452	3	N	-0-																183
05	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	806	1	471	3	N	-0-																183
06	1230	#	1229	-0-	-1	-0-	780	1	449	3	N	-0-																183
*07	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	806	1	476	3	N	-0-																183

MOHR				WELL #:		2		RRCID ->		192363		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8100		PERF.		7968		-		7988		
02	4755	R	872	-0-	-3883	-0-	863	3	9	9	Y	8																43
03	992	#	982	-0-	-10	-0-	970	3	12	9	Y	11																54
04	960	#	955	-0-	-5	-0-	940	3	15	9	Y	14																68
05	992	#	983	-0-	-9	-0-	972	3	11	9	Y	10			62	1												16
06	960	#	938	-0-	-22	-0-	927	3	11	9	Y	10																26
07	992	#	968	-0-	-24	-0-	954	3	14	9	Y	13																39

MOHR				WELL #:		3		RRCID ->		193434		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8160		PERF.		7993		-		8054		
02	5181	R	949	-0-	-4232	-0-	930	3	19	9	Y	17																94
03	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1047	3	24	9	Y	22																116
04	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1014	3	31	9	Y	28																144
05	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1048	3	22	9	Y	20			125	1												39
06	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1001	3	22	9	Y	20																59
07	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1029	3	30	9	Y	27																86

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7000	3568	-0-	-3432	723593	3356 2	212 9	N	193	553 1	236
03	7750	4057	-0-	-3693	719900	3798 2	259 9	N	235	187 1	284
04	7500	3890	-0-	-3610	716290	3679 2	211 9	N	192	192 1	284
05	7750	3601	-0-	-4149	712141	3418 2	183 9	N	166	188 1	262
06	7500	4058	-0-	-3442	708699	3846 2	212 9	N	193		455
07	7750	4112	-0-	-3638	705061	3888 2	224 9	N	204		659

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	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
05	279 N	67	-0-	-212	-0-	67 3		N	-0-		-0-
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

PETCO ENERGY CORPORATION		657795						CNTY: LIPSCOMB			
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022097		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8778 - 8844	
02	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 1		N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 1		N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SGP OPERATING LLC		767966						CNTY: LIPSCOMB			
FRASS 22		WELL #: 1		RRCID -> 237124		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8683 - 8704	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	1372 N	388	-0-	-984	-0-	388 3		N	-0-		53
03	651 N	426	-0-	-225	-0-	426 3		N	-0-		53
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-		53
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-		53
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		53
07	1643 N	841	-0-	-802	-0-	841 3		N	-0-		53

FRASS (MORROW, UPPER)		32773 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
FRASS		WELL #: 1105		RRCID -> 087236		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8288 - 8308	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		28
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		28
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		28
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		28

FRASS (MORROW, UPPER)		//CONT.//		32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HELFFENBEIN				WELL #:	1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRASS N. (TONKAWA UPPER)				32775 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB						
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771									
ROGSTAD				WELL #:	1	RRCID ->	293305	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6301 - 6341
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2023 - WELL PLUGGED 3/28/2023													

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
02	28999 X	6352	-0-	-22647	-0-	6352	2			N	-0-		136
03	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-		136
04	8040 X	7828	-0-	-212	-0-	7828	2			N	-0-		136
05	8308 X	7413	-0-	-895	-0-	7413	2			N	-0-		136
06	8310 X	5427	-0-	-2883	-0-	5427	2			N	-0-		136
07	8587 X	7427	-0-	-1160	-0-	7427	2			N	-0-		136

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771			CNTY: LIPSCOMB						
KAKER				WELL #:	1	RRCID ->	295005	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8606 - 8622
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CNTY: LIPSCOMB						
HELFFENBEIN UNIT -A-				WELL #:	1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8916
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-		100
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-		100
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-		100
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-		100
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-		100
*07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-		100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
LEMMMA				WELL #:	2	RRCID ->	154560	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3046 - 3110
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-		-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-		-0-
04	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-		-0-
05	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-		-0-
06	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-		-0-
07	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			N	-0-		-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.// 32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
FREE		WELL #: 11		RRCID -> 182049		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
FREE		WELL #: 13		RRCID -> 183257		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162								
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-
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-
FREE		WELL #: 12		RRCID -> 183562		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139								
02	13044 X	2171	-0-	-10873	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2663	-0-	-187	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2284	-0-	-568	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2236	-0-	-524	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2404	-0-	-355	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
LEMMA		WELL #: 5		RRCID -> 183563		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200								
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2761	-0-	-60	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
LEMMA		WELL #: 6		RRCID -> 183564		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116								
02	1456 N	1398	-0-	-58	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1193	-0-	-357	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
HOLLOMAN		WELL #: 4		RRCID -> 196629		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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												
LEMMMA -B-				WELL #:	2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 4503 - 4881				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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				

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160

RUBY B				WELL #:	1	RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6688 - 6697				

02	35290 X	6564	-0-	-28726	-0-	-0-	6564	2			N	-0-				60
03	7409 X	6737	-0-	-672	-0-	-0-	6737	2			N	-0-				60
04	6990 X	6410	-0-	-580	-0-	-0-	6410	2			N	-0-				60
05	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-				60
06	7020 X	6777	-0-	-243	-0-	-0-	6777	2			N	-0-				60
07	7254 X	6854	-0-	-400	-0-	-0-	6854	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				

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931												
LEWIS				WELL #:	1	RRCID ->	090603	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11522 - 11664				

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				33151 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER					
DIAMONDBACK E&P LLC				217012												
JOLLY 21				WELL #:		RRCID ->	275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6800 - 7682				

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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
FRYE				WELL #:	1012	RRCID ->	210593	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	14628	PERF.11957 - 14456
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

FRYE RANCH 10				WELL #:	1010	RRCID ->	211515	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	15050	PERF.11592 - 14367
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	412	2	N	-0-		30	
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2	N	-0-		30	
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		30	
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		30	
06	450 N	206	-0-	-244	-0-	206	2	N	-0-		30	
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		30	

FRYE				WELL #:	3012	RRCID ->	211805	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	14774	PERF.12039 - 14168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7

FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5			-0-
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-

FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705								
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	5			-0-
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-

FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065								
02	1212	N	204	-0-	-1008	-0-	204	2		N	-0-					43
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2		N	-0-					43
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	218	2	32	9	N	29				72
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	N	9	71	1		10
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				10
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-				10

FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	5			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335								
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
07	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								
02	611	N	120	-0-	-491	-0-	120	2		N	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633 2		N	-0-	5 5	86
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 2		N	-0-	3 5	83
04	630 N	512	-0-	-118	-0-		512 2		N	-0-		83
05	713 N	642	-0-	-71	-0-		642 2		N	-0-		83
06	690 N	415	-0-	-275	-0-		405 2	10 9	N	9	65 1	27
07	527 N	332	-0-	-195	-0-		332 2		N	-0-		27

WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980				
02	6691 X	1791	-0-	-4900	-0-		1776 2	15 9	N	14		47
03	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-		2185 2		N	-0-		47
04	4560 X	1939	-0-	-2621	-0-		1939 2		N	-0-		47
05	4712 X	1685	-0-	-3027	-0-		1596 2	89 9	N	81	105 1	23
06	4560 X	1783	-0-	-2777	-0-		1773 2	10 9	N	9		32
07	2170 X	1881	-0-	-289	-0-		1880 2	1 9	N	1		33

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212				
02	2800 N	2205	-0-	-595	8569		2195 2	10 9	N	9		145
03	3100 N	2391	-0-	-709	7860		2380 2	11 9	N	10		155
04	3000 N	2258	-0-	-742	7118		2258 2		N	-0-		155
05	3100 N	2227	-0-	-873	6245		2197 2	30 9	N	27	94 1	88
06	3000 N	2231	-0-	-769	5476		2221 2	10 9	N	9		97
07	3100 N	2304	-0-	-796	4680		2285 2	19 9	N	17		114

HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952				
02	372 N	107	-0-	-265	-0-		105 2	2 9	N	2		75
03	62 N	54	-0-	-8	-0-		53 2	1 9	N	1		76
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-		114 2	9 9	N	8		84
05	124 N	56	-0-	-68	-0-		55 2	1 9	N	1	61 1	24
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-		105 2	1 9	N	1		25
07	124 N	57	-0-	-67	-0-		57 2		N	-0-		25

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003				
02	4742 X	1072	-0-	-3670	-0-		1066 2	6 9	N	5		149
03	1271 X	1126	-0-	-145	-0-		1113 2	13 9	N	12		161
04	1110 X	562	-0-	-548	-0-		561 2	1 9	N	1		162
05	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-		1365 2	2 9	N	2	97 1	67
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-		67
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		67

J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943				
02	25264 X	5310	-0-	-19954	-0-		5234 2	76 9	N	69		312
03	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-		5195 2	45 9	N	41	151 1	202
04	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-		5097 2		N	-0-		202
05	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-		5578 2	72 9	N	65	124 1	143
06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-		5600 2	88 9	N	80	94 1	129
07	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-		5291 2	103 9	N	94	89 1	134

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COLLINS				WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12814 - 13647				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRYE				WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11950 - 15442				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL				WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11778 - 15109				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEATHERLY				WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13221 - 14701				
02	17260 X	3403	-0-	-13857	-0-	3386	2	17	9	N	15					147
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3693	2	13	9	N	12					159
04	3660 X	3380	-0-	-280	-0-	3371	2	9	9	N	8					167
05	3782 X	3240	-0-	-542	-0-	3226	2	14	9	N	13	136	1			44
06	3660 X	3123	-0-	-537	-0-	3117	2	6	9	N	5					49
07	3782 X	3208	-0-	-574	-0-	3190	2	18	9	N	16					65

FRYE RANCH 10				WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13127 - 15096				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOLES				WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11195 - 15342				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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														
BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11622 - 15912						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13335 - 18093						
02	41120 X	7744	-0-	-33376	-0-	7677	2	67	9	N	61					270
03	8804 X	8338	-0-	-466	-0-	8271	2	67	9	N	61					331
04	8520 X	8419	-0-	-101	-0-	8344	2	75	9	N	68	194	1			205
05	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8567	2	75	9	N	68	52	1			221
06	8310 X	4312	-0-	-3998	-0-	4255	2	57	9	N	52	96	1			177
07	8711 X	4642	-0-	-4069	-0-	4586	2	56	9	N	51	100	1			128

SIMMONS		WELL #: 101H		RRCID -> 285517		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11667		PERF.11726 - 16268						
02	42261 X	7548	-0-	-34713	-0-	299	1	6827	2	N	384	559	1			173
03	9052 X	8393	-0-	-659	-0-	422	9									
04	8580 X	7935	-0-	-645	-0-	335	1	7553	2	N	459	387	1			245
05	8556 X	7324	-0-	-1232	-0-	505	9									
06	8250 X	7585	-0-	-665	-0-	324	1	7147	2	N	422	551	1			116
07	8401 X	7925	-0-	-476	-0-	464	9									
02						333	1	6627	2	N	331	193	1			254
03						364	9									
04						319	1	6869	2	N	361	370	1			245
05						397	9									
06						334	1	7137	2	N	413	381	1			277
07						454	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704		PERF.13915 - 15101						
PURYEAR 13		WELL #: 2013RE														
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	7					166
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3666	2	1	9	N	1					167
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					167
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					167
06	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					167
07	3658 X	3386	-0-	-272	-0-	3386	2			N	-0-					167

PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250		PERF.12146 - 12178						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12146 - 12194						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688		
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	24
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	24
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	24
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	24
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2	N	-0-	24
07	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	2	N	-0-	24

PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84

MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	247
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-	247
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-	247
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-	247
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-	247
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-	247

YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	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														
HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350								
02	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3552	-0-	552	552	3552	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3477	-0-	377	929	3477	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2280	-0-	-720	209	2280	2			N	-0-					-0-
07	2791 X	2582	-0-	-209	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	1			48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968								
02	1232 X	841	-0-	-391	-0-	827	2	14	9	N	13					172
03	1426 X	892	-0-	-534	-0-	883	2	9	9	N	8					180
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	790	2	20	9	N	18					198
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	985	2	17	9	N	15					213
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	877	2	17	9	N	15					228
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1074	2	21	9	N	19					247

BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432								
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					158
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					158
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2					160
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	410	2	13	9	N	12	139	1			33
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1240	2	173	9	N	157					190
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	528	2	35	9	N	32					222

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

MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					122
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	N	8				130
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1575	2	63	9	N	57				187
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1471	2	25	9	N	23				210
06	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	1319	2	41	9	N	37	192	1		55
07	1705	N	1360	-0-	-345	-0-	1319	2	41	9	N	37				92

PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530								
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1				72
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				72
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				72
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				72
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				72
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				180

PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784								
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510								
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-				N	-0-					188
03	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-				188
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-				188
05	2666	X	1431	-0-	-1235	-0-	1431	2			N	-0-				188
06	2580	X	1415	-0-	-1165	-0-	1415	2			N	-0-				188
07	1922	X	1468	-0-	-454	-0-	1468	2			N	-0-				161

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545			
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-		22
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-		22
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	219	2	34 9	Y	31	53
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	213	2	11 9	Y	10	63
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6 9	Y	5	68

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288			
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-			N	54	92 1	269
03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3353	2	40 9	N	36	305
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3239	2	26 9	N	24	277
05	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3851	2	242 9	N	220	180
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	3858	2	208 9	N	189	324
07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3944	2	52 9	N	47	155

PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730			
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1373	2	30 9	Y	27	260
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1472	2	36 9	Y	33	293
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1545	2	28 9	Y	25	318
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1512	2	32 9	Y	29	163
06	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	1387	2	21 9	Y	19	182
07	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1571	2	3 9	Y	3	185

BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440			
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	223	2	40 9	N	36	208
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	228	2	35 9	N	32	240
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	388	2	36 9	N	33	273
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	436	2	44 9	N	40	123
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	538	2	32 9	N	29	152
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	429	2	31 9	N	28	180

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		HANDLEY 9		//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
						//CONT.//	875461		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
						WELL #:	1	RRCID ->	247513	10/30/2008	15415	11440	- 15201	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115	312	1	161
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	640	2	55	9	50			211
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	535	2	35	9	32	48	1	195
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	585	2	146	9	133	105	1	223
06		660 N	609	-0-	-51	-0-	544	2	65	9	59	30	1	252
07		589 N	587	-0-	-2	-0-	569	2	18	9	16	31	1	237

PURYEAR 28						WELL #:	5	RRCID ->	247923	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12140 - 15450
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	15			314
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	6			320
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	944	2	21	9	19			339
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	999	2	42	9	38	189	1	188
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1020	2	57	9	52			240
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	1			241

METHODIST HOME 2						WELL #:	4	RRCID ->	248148	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11137 - 15324
02		2436 X	2309	-0-	-127	-0-	2284	2	25	9	23			295
03		2852 X	2648	-0-	-204	-0-	2640	2	8	9	7	190	1	112
04		2760 X	2537	-0-	-223	-0-	2530	2	7	9	6			118
05		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2524	2	30	9	27			145
06		2550 N	880	-0-	-1670	-0-	878	2	2	9	2			147
07		2635 N	2423	-0-	-212	-0-	2414	2	9	9	8			45

HUFF						WELL #:	5034	RRCID ->	249742	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15724	PERF.12275 - 15572
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

SMITH						WELL #:	304	RRCID ->	249850	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	16513	PERF.15204 - 16298
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			166
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			166
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	927	2	13	9	12			178
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	884	2	3	9	3			181
06		990 N	851	-0-	-139	-0-	847	2	4	9	4			185
07		961 N	851	-0-	-110	-0-	850	2	1	9	1			186

PURYEAR						WELL #:	7027	RRCID ->	250137	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	15613	PERF.12285 - 15284
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			247
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	5			252
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	753	2	12	9	11	150	1	113
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	900	2	14	9	13			126
07		775 N	760	-0-	-15	-0-	753	2	7	9	6			132

CHILDRENS HOME 2						WELL #:	1	RRCID ->	251621	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	15430	PERF.11052 - 15004
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	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										
METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			

METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				15			

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			

BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694				
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-	79		
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	18	97		
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	33	130		
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2221	2	N	40	170		
06	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	8	12		
07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-	12		

BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444				
02	1792 X	1455	-0-	-337	-0-	1412	2	N	39	70	1	138
03	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	15			153
04	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	16	31	1	138
05	2139 X	2091	-0-	-48	-0-	1962	2	N	117	88	1	167
06	2070 X	1928	-0-	-142	-0-	1883	2	N	41	26	1	182
07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2585	2	N	6	33	1	159

CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
STEIN 1		WELL #:		3H	RRCID ->	260110	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12538	- 16796
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5253 2	182 9	N	165	188 1		242
03	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	5873 2	186 9	N	169	6 1		405
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3412 2	144 9	N	131	386 1		150
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3575 2	95 9	N	86			236
06	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4120 2	98 9	N	89	192 1		133
07	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4794 2	133 9	N	121	4 1		250

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	260163	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12215	- 16527
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-
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-

STEIN 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260666	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12882	PERF.12461	- 17128
02	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7080 2	228 9	N	207	187 1		187
03	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	7529 2	250 9	N	227	198 1		216
04	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	6822 2	222 9	N	202	176 1		242
05	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	7834 2	245 9	N	223	191 1		274
06	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6703 2	194 9	N	176	190 1		260
07	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6725 2	100 9	N	91	190 1		161

PURYEAR, TOM		WELL #:		5028H	RRCID ->	260907	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12330	PERF.12628	- 16563
02	2568 N	1745	-0-	-823	-0-	1689 2	56 9	N	51			162
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1938 2	58 9	N	53			215
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1899 2	55 9	N	50	189 1		76
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1945 2	47 9	N	43			119
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1842 2	46 9	N	42			161
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1877 2	41 9	N	37			198

MORRISON		WELL #:		5033H	RRCID ->	261512	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	14298	PERF.14840	- 18722
02	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877 2		N	-0-			154
03	10199 X	9960	-0-	-239	-0-	9841 2	119 9	N	108	193 1		69
04	9870 X	9050	-0-	-820	-0-	9050 2		N	-0-			69
05	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	10066 2		N	-0-			69
06	10110 X	8145	-0-	-1965	-0-	8145 2		N	-0-			69
07	10447 X	9351	-0-	-1096	-0-	9312 2	39 9	N	35			153

BARRETT 11		WELL #:		1H	RRCID ->	262210	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.14026	- 18373
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		1H	RRCID ->	262211	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	12261	PERF.12418	- 16585
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-
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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3229	2	62	9	N	56				440
03	3565 X	2636	-0-	-929	-0-	2561	2	75	9	N	68	194	1		314
04	3360 X	170	-0-	-3190	-0-	142	2	28	9	N	25				339
05	3875 X	3456	-0-	-419	-0-	3346	2	110	9	N	100	220	1		219
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4433	2	43	9	N	39	189	1		69
07	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4383	2	136	9	N	124	1	1		192

PURYEAR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 262268		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12182		PERF.12511 - 16842					
02	6272 X	4986	-0-	-1286	-0-	4855	2	131	9	N	119				314
03	6944 X	4003	-0-	-2941	-0-	3939	2	64	9	N	58	194	1		178
04	6720 X	4058	-0-	-2662	-0-	3957	2	101	9	N	92				270
05	5549 X	4902	-0-	-647	-0-	4794	2	108	9	N	98	180	1		188
06	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6178	2	103	9	N	94				282
07	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7404	2	189	9	N	172	193	1		261

THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID -> 262427		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12232		PERF.12875 - 17169					
02	8120 X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	185	194	1		316
03	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9387	2	242	9	N	220	204	1		332
04	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8341	2	186	9	N	169	292	1		209
05	9176 X	8783	-0-	-393	-0-	8636	2	147	9	N	134				343
06	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9219	2	180	9	N	164	189	1		318
07	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9790	2	184	9	N	167	199	1		286

THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID -> 262664		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12174		PERF.12464 - 16579					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HUFF		WELL #: 3406H		RRCID -> 262683		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 14412		PERF.14824 - 19052					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
06	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	10	2			N	-0-				102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-				175

MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13572		PERF.14162 - 18475					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12627 - 16983		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)		AMT	CODE	AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						90

THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158		PERF.12544 - 16847		
02	6636 X	5937	-0-	-699	-0-	5716	2	221	9	N	201	287
03	8246 X	5897	-0-	-2349	-0-	5700	2	197	9	N	179	293
04	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	3	290
05	8246 X	2741	-0-	-5505	-0-	2682	2	59	9	N	54	152
06	7950 X	1755	-0-	-6195	-0-	1709	2	46	9	N	42	194
07	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7072	2	178	9	N	162	158

MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282		PERF.13094 - 17410		
02	3724 X	102	-0-	-3622	-0-	98	2	4	9	N	4	708
03	3782 X	2416	-0-	-1366	-0-	2299	2	117	9	N	106	814
04	3570 X	3459	-0-	-111	-0-	3321	2	138	9	N	125	939
05	3379 X	1725	-0-	-1654	-0-	1669	2	56	9	N	51	853
06	3210 X	2003	-0-	-1207	-0-	1978	2	25	9	N	23	876
07	3565 X	3146	-0-	-419	-0-	3058	2	88	9	N	80	956

ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID -> 263506		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4610 - 5956		
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-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REED 2		WELL #: 1H		RRCID -> 264472		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12446 - 16489		
02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3772	2	141	9	N	128	78
03	4030 X	1383	-0-	-2647	-0-	1258	2	125	9	N	114	190
04	4110 X	3955	-0-	-155	-0-	3743	2	212	9	N	193	192
05	4247 X	3324	-0-	-923	-0-	3180	2	144	9	N	131	137
06	4200 X	2801	-0-	-1399	-0-	2654	2	147	9	N	134	87
07	4340 X	3156	-0-	-1184	-0-	2999	2	157	9	N	143	227

REED 2		WELL #: 2H		RRCID -> 264707		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12590 - 16571		
02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	3973	2	310	9	N	282	578
03	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	4883	2	409	9	N	372	950
04	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	5628	2	535	9	N	486	476
05	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5104	2	442	9	N	402	531
06	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4588	2	329	9	N	299	654
07	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2834	2	107	9	N	97	207

HUFF 32 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 264719		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12190 - 16411		
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-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		

ONA BLACK 49		WELL #:		1SL	RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	54136 X	54136	-0-	-0-	-0-	53789	2	347	9	N	315	348	1	822
03	30287 X	25965	-0-	-4322	-0-	25709	2	256	9	N	233	196	1	859
04	46370 X	46370	-0-	-0-	-0-	45803	2	567	9	N	515	532	1	842
05	30287 X	20266	-0-	-10021	-0-	19869	2	397	9	N	361	380	1	823
06	29310 X	18147	-0-	-11163	-0-	17749	2	398	9	N	362	376	1	809
07	30287 X	3853	-0-	-26434	-0-	3810	2	43	9	N	39	1	1	216

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12334	- 16288		
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-		
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-		

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		4H	RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.14031	- 18395		
02	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-	118		
03	7595 X	6404	-0-	-1191	-0-	6404	2			N	-0-	118		
04	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6140	2	6	9	N	5	123		
05	9455 X	6989	-0-	-2466	-0-	6989	2			N	-0-	123		
06	9150 X	6685	-0-	-2465	-0-	6685	2			N	-0-	123		
07	7657 X	6997	-0-	-660	-0-	6980	2	17	9	N	15	138		

PURYEAR 28		WELL #:		12H	RRCID ->	265391	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14567	- 18566		
02	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7613	2	56	9	N	51	213		
03	7719 X	7593	-0-	-126	-0-	7460	2	133	9	N	121	221	1	113
04	7770 X	5904	-0-	-1866	-0-	5824	2	80	9	N	73	14	1	172
05	9672 X	9650	-0-	-22	-0-	9581	2	69	9	N	63	178	1	57
06	9360 X	7122	-0-	-2238	-0-	7068	2	54	9	N	49	106		
07	8494 X	5507	-0-	-2987	-0-	5427	2	80	9	N	73	27	1	152

HUFF 32 SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	71	419		
03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2734	2	132	9	N	120	159	1	380
04	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2306	2	68	9	N	62	442		
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4314	2	191	9	N	174	192	1	424
06	4080 X	2433	-0-	-1647	-0-	2272	2	161	9	N	146	190	1	380
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT	380		

HUFF 32 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	265630	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.12245	- 16364		
02	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-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

HUFF		WELL #: 7034H		RRCID ->	265905	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12237	PERF.	12249 - 16547					
02	7952 X	6837	-0-	-1115	-0-	6666	2	171	9	N	155	194	1			186
03	7719 X	6647	-0-	-1072	-0-	6491	2	156	9	N	142	193	1			135
04	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7551	2	83	9	N	75					210
05	7657 X	5544	-0-	-2113	-0-	5263	2	281	9	N	255	183	1			282
06	7410 X	5792	-0-	-1618	-0-	5792	2			N	-0-					282
07	7874 X	6120	-0-	-1754	-0-	5955	2	165	9	N	150					350

HUFF 32 SL		WELL #: 2SL		RRCID ->	266514	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559					
02	1932 X	169	-0-	-1763	-0-	68	2	101	9	N	92					605
03	1798 X	63	-0-	-1735	-0-	28	2	35	9	N	32	3	1			634
04	2010 X	424	-0-	-1586	-0-	173	2	251	9	N	228	184	1			678
05	2077 X	1323	-0-	-754	-0-	1062	2	261	9	N	237	192	1			723
06	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1373	2	90	9	N	82	370	1			435
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					435

HUFF 32 SL		WELL #: 6H		RRCID ->	266517	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12064	PERF.	12425 - 16452					
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-
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-

ONA BLACK 49		WELL #: 2SL		RRCID ->	266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559					
02	9688 X	6014	-0-	-3674	-0-	5572	2	442	9	N	402	383	1			826
03	9114 X	6910	-0-	-2204	-0-	6488	2	422	9	N	384	572	1			638
04	12210 X	5398	-0-	-6812	-0-	4968	2	430	9	N	391	249	1			780
05	12617 X	9887	-0-	-2730	-0-	9581	2	306	9	N	278	376	1			682
06	16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	16231	2	287	9	N	261	372	1			571
07	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					571

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	12402 - 16507					
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-
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-

THOMAS 5		WELL #: 1SL		RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559					
02	3808 X	3166	-0-	-642	-0-	3014	2	152	9	N	138					269
03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3699	2	223	9	N	203	215	1			257
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3431	2	160	9	N	145	199	1			203
05	3565 X	2655	-0-	-910	-0-	2539	2	116	9	N	105	190	1			118
06	3810 X	3191	-0-	-619	-0-	3055	2	136	9	N	124					242
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					242

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 9		WELL #:		2H	RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.14095	- 18372					
02	2856 X	716	-0-	-2140	-0-	705	2	11	9	N	10	65	1				84
03	2542 X	2163	-0-	-379	-0-	2134	2	29	9	N	26						110
04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1928	2	86	9	N	78	63	1				125
05	2015 X	1561	-0-	-454	-0-	1525	2	36	9	N	33	38	1				120
06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	1948	2	309	9	N	281	62	1				339
07	2170 X	2051	-0-	-119	-0-	2038	2	13	9	N	12	264	1				80

HUFF 32 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.12335	- 16532					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 13		WELL #:		7H	RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14930	- 18913					
02	15568 X	7830	-0-	-7738	-0-	7830	2			N	-0-						330
03	8711 X	8418	-0-	-293	-0-	8418	2			N	-0-	195	1				135
04	8610 X	4464	-0-	-4146	-0-	4464	2			N	-0-						135
05	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2			N	-0-	27	1				108
06	8400 X	6219	-0-	-2181	-0-	6219	2			N	-0-						108
07	8680 X	5354	-0-	-3326	-0-	5337	2	17	9	N	15						96

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	268042	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.12739	- 14970					
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-						187
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	521	2	29	9	N	26						213
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	486	2	10	9	N	9						222
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	494	2	15	9	N	14	169	1				67
06	540 N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-						67
07	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-						67

REED 2 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	268460	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12351	PERF.12813	- 16821					
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEIN 1		WELL #:		4H	RRCID ->	268628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	14122	PERF.14483	- 18165					
02	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10062	2	46	9	N	42						177
03	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10629	2	40	9	N	36						213
04	8790 X	8240	-0-	-550	-0-	8216	2	24	9	N	22						235
05	9207 X	9062	-0-	-145	-0-	9038	2	24	9	N	22	178	1				79
06	10830 X	10344	-0-	-486	-0-	10310	2	34	9	N	31						110
07	11191 X	10529	-0-	-662	-0-	10496	2	33	9	N	30						140

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-	58
03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7162	2	43	9	N	39	73
04	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8179	2	7	9	N	6	66
05	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-	66
06	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-	66
07	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6079	2	22	9	N	20	64

BLACK 50		WELL #: 1H		RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12458 - 16504	
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3509	2	160	9	N	145	200
03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4749	2	200	9	N	182	193
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5554	2	167	9	N	152	150
05	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4714	2	127	9	N	115	103
06	4800 X	4276	-0-	-524	-0-	4164	2	112	9	N	102	205
07	5921 X	4867	-0-	-1054	-0-	4679	2	188	9	N	171	178

THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	14658 - 18737	
02	7364 X	686	-0-	-6678	-0-	686	2			N	-0-	247
03	8928 X	5856	-0-	-3072	-0-	5854	2	2	9	N	2	249
04	10170 X	8587	-0-	-1583	-0-	8587	2			N	-0-	249
05	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	13605	2			N	-0-	249
06	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	12784	2	3	9	N	3	252
07	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	9095	2	11	9	N	10	262

PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.	14796 - 18938	
02	2800 X	2212	-0-	-588	-0-	2206	2	6	9	N	5	269
03	3100 X	2069	-0-	-1031	-0-	2047	2	22	9	N	20	289
04	3000 X	2093	-0-	-907	-0-	2084	2	9	9	N	8	297
05	3100 X	1614	-0-	-1486	-0-	1608	2	6	9	N	5	154
06	2370 X	592	-0-	-1778	-0-	567	2	25	9	N	23	177
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	41	218

THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID ->	268992	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12171	PERF.	12521 - 16688	
02	6328 X	-0-	-0-	-6328	-0-					N	246	267
03	18154 X	18154	-0-	-0-	-0-	17892	2	262	9	N	238	308
04	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	10035	2	191	9	N	174	289
05	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7379	2	183	9	N	166	264
06	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	16971	2	183	9	N	166	238
07	7316 X	7146	-0-	-170	-0-	6971	2	175	9	N	159	395

THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID ->	269080	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12363 - 16830	
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4202	2	195	9	N	177	301
03	4495 X	4419	-0-	-76	-0-	4226	2	193	9	N	175	287
04	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5167	2	162	9	N	147	143
05	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6534	2	164	9	N	149	292
06	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6474	2	149	9	N	135	239
07	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5468	2	143	9	N	130	183

HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID ->	269354	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	14187	PERF.	14616 - 18289	
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-	89
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-	89
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-	89
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4758	2	11	9	N	10	99
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3478	2	28	9	N	25	124
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3092	2	21	9	N	19	143

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
02	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9051	2	40	9	N	36		394
03	12555 X	10286	-0-	-2269	-0-	10211	2	75	9	N	68	17 1	445
04	12150 X	7608	-0-	-4542	-0-	7564	2	44	9	N	40	196 1	289
05	8525 X	5923	-0-	-2602	-0-	5890	2	33	9	N	30		319
06	9960 X	6241	-0-	-3719	-0-	6210	2	31	9	N	28		347
07	10292 X	7730	-0-	-2562	-0-	7671	2	59	9	N	54	32 1	369

THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692				
02	2884 X	2866	-0-	-18	-0-	2759	2	107	9	N	97	194 1	260
03	16376 X	16376	-0-	-0-	-0-	16194	2	182	9	N	165	195 1	230
04	3090 X	3038	-0-	-52	-0-	2936	2	102	9	N	93	1 1	322
05	3193 X	2702	-0-	-491	-0-	2574	2	128	9	N	116	193 1	245
06	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	15479	2	158	9	N	144		389
07	3193 X	3151	-0-	-42	-0-	3067	2	84	9	N	76	191 1	274

BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013			TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459				
02	3864 X	1467	-0-	-2397	-0-	1430	2	37	9	N	34		124
03	3937 X	1956	-0-	-1981	-0-	1913	2	43	9	N	39	14 1	149
04	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2146	2	17	9	N	15	8 1	156
05	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8281	2	15	9	N	14		170
06	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	13333	2	17	9	N	15		185
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2628	2	25	9	N	23	14 1	194

BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013			TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438				
02	7700 X	7390	-0-	-310	-0-	7280	2	110	9	N	100	158 1	165
03	9176 X	7670	-0-	-1506	-0-	7493	2	177	9	N	161	73 1	253
04	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	10209	2	99	9	N	90	201 1	142
05	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	11981	2	89	9	N	81		223
06	22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	22113	2	69	9	N	63	188 1	98
07	10664 X	6057	-0-	-4607	-0-	5856	2	201	9	N	183	76 1	205

REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 275413		COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971				
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID -> 275630		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023				
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2944	2	20	9	N	18	188 1	67
03	3627 X	3383	-0-	-244	-0-	3379	2	4	9	N	4		71
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2949	2	13	9	N	12		83
05	3069 X	3017	-0-	-52	-0-	3000	2	17	9	N	15		98
06	3270 X	3169	-0-	-101	-0-	3154	2	15	9	N	14		112
07	3379 X	2980	-0-	-399	-0-	2970	2	10	9	N	9		121

REED 31		WELL #: 8H		RRCID -> 275649		COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991				
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-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
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-

BLACK 50		WELL #:		2H	RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12153	PERF.	12463	- 16481
02	4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-				N	86			215
03	3875 X	1807	-0-	-2068	-0-	1727	2	80	9	73	193	1	95
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3943	2	37	9	34			129
05	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	13613	2	150	9	136			265
06	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	15533	2	180	9	164	192	1	237
07	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4836	2	167	9	152	187	1	202

THOMAS 3		WELL #:		14H	RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	12491	- 16418
02	4844 X	1125	-0-	-3719	-0-	1066	2	59	9	54			372
03	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	11998	2	94	9	85	191	1	266
04	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-				N	55			321
05	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				N	-0-			321
06	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2		N	-0-	190	1	131
07	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				N	63	1	1	165

JOLLY 21		WELL #:		4H	RRCID ->	276243	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11901	- 16223
02	2828 X	1976	-0-	-852	-0-	1770	2	206	9	187	191	1	528
03	3131 X	2365	-0-	-766	-0-	2144	2	221	9	201	194	1	535
04	2700 X	2278	-0-	-422	-0-	2113	2	165	9	150	190	1	495
05	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2349	2	143	9	130	192	1	433
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2417	2	96	9	87			520
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2747	2	144	9	131	381	1	270

REED 31		WELL #:		5SL	RRCID ->	276750	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	12064	- 16256
02	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3808	2	276	9	251	373	1	236
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	326	203	1	359
04	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	4605	2	547	9	497	545	1	311
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	2780	2	453	9	412	192	1	531
06	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7145	2	375	9	341	188	1	684
07	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	2798	2	265	9	241	576	1	126

JOLLY 21		WELL #:		3H	RRCID ->	278374	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	11931	PERF.	12009	- 16351
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1727	2	272	9	247	170	1	510
03	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	2533	2	474	9	431	383	1	558
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	790	2	451	9	410	380	1	588
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	670	2	400	9	364	572	1	380
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2528	2	391	9	355	369	1	366
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2123	2	197	9	179	192	1	353

REED 2		WELL #:		3H	RRCID ->	279998	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	12016	PERF.	12407	- 16400	
02	2800 N	1495	-0-	-1305	-0-	46	1388	2	107	9	97	192	1	122
03	2218 N	2172	-0-	-46	-0-		1998	2	174	9	158	195	1	85
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		2233	2	171	9	155	1	1	239
05	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-		2533	2	143	9	130	189	1	180
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-		2242	2	150	9	136	193	1	123
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		2334	2	151	9	137	197	1	63

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12914 - 16645				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7199	2	180	9	N	164	191	1	185
03	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8501	2	169	9	N	154	195	1	144
04	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7654	2	157	9	N	143	1	1	286
05	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7596	2	128	9	N	116	192	1	210
06	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7430	2	83	9	N	75	192	1	93
07	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7267	2	53	9	N	48	2	1	139

THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 402		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78			193
03	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	958	2	50	9	N	45	182	1	56
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5412	2	89	9	N	81			137
05	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6440	2	304	9	N	276	188	1	225
06	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5397	2	296	9	N	269	383	1	111
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3475	2	74	9	N	67			178

REED 31		WELL #: 4SL		RRCID -> 282066		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12070		PERF.12449 - 16169				
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-			420
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			420
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			420
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
06	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2306	2	178	9	N	162	189	1	393
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			240

REED 31		WELL #: 6H		RRCID -> 282372		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12613 - 16559				
02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6225	2	286	9	N	260	373	1	182
03	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	6650	2	389	9	N	354	209	1	327
04	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6453	2	348	9	N	316	364	1	279
05	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7083	2	350	9	N	318	383	1	214
06	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6367	2	299	9	N	272	370	1	116
07	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	5885	2	297	9	N	270	200	1	186

HUFF 32		WELL #: 2SL		RRCID -> 282373		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12493 - 16559				
02	6832 X	3395	-0-	-3437	-0-	3105	2	290	9	N	264	362	1	504
03	7347 X	4304	-0-	-3043	-0-	3923	2	381	9	N	346	395	1	455
04	6960 X	736	-0-	-6224	-0-	565	2	171	9	N	155	192	1	418
05	7192 X	4555	-0-	-2637	-0-	4278	2	277	9	N	252	188	1	482
06	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	10011	2	597	9	N	543	352	1	673
07	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6367	2	184	9	N	167	197	1	255

HEFLEY-MOORE		WELL #: 101H		RRCID -> 283947		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 11947		PERF.11900 - 16486				
02	11228 X	9722	-0-	-1506	-0-	9492	2	230	9	N	209	189	1	309
03	12369 X	9495	-0-	-2874	-0-	9217	2	278	9	N	253	193	1	369
04	11250 X	9136	-0-	-2114	-0-	8870	2	266	9	N	242	383	1	228
05	11346 X	9407	-0-	-1939	-0-	9156	2	251	9	N	228	192	1	264
06	10980 X	9233	-0-	-1747	-0-	8982	2	251	9	N	228	181	1	311
07	10757 X	9783	-0-	-974	-0-	9539	2	244	9	N	222	192	1	341

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
FRYE 9		WELL #: 5HA		RRCID -> 284334		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1399 2	201 9	N	183	192 1		316
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5547 2	449 9	N	408	581 1		143
04	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4539 2	242 9	N	220	193 1		170
05	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5511 2	374 9	N	340	192 1		318
06	5790 X	5519	-0-	-271	-0-	5241 2	278 9	N	253	192 1		379
07	5983 X	5641	-0-	-342	-0-	5369 2	272 9	N	247	383 1		243

HEFLEY 4A		WELL #: 1HA		RRCID -> 285232		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295				
02	11284 X	9806	-0-	-1478	-0-	9500 2	306 9	N	278	375 1		180
03	12214 X	10522	-0-	-1692	-0-	10199 2	323 9	N	294	195 1		279
04	10860 X	9805	-0-	-1055	-0-	9519 2	286 9	N	260	384 1		155
05	10943 X	8432	-0-	-2511	-0-	8195 2	237 9	N	215	181 1		189
06	10590 X	6857	-0-	-3733	-0-	6636 2	221 9	N	201	192 1		198
07	10850 X	5927	-0-	-4923	-0-	5731 2	196 9	N	178	189 1		187

HEFLEY 4C		WELL #: 1HC		RRCID -> 285464		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611				
02	10808 X	8800	-0-	-2008	-0-	8447 2	353 9	N	321	378 1		228
03	11532 X	9552	-0-	-1980	-0-	9167 2	385 9	N	350	386 1		192
04	10170 X	8990	-0-	-1180	-0-	8643 2	347 9	N	315	377 1		130
05	10137 X	9350	-0-	-787	-0-	8979 2	371 9	N	337	380 1		87
06	9660 X	8813	-0-	-847	-0-	8481 2	332 9	N	302	170 1		219
07	9734 X	8909	-0-	-825	-0-	8587 2	322 9	N	293	380 1		132

PURYEAR 13		WELL #: 9HC		RRCID -> 289723		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841				
02	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	11147 2	470 9	N	427	577 1		218
03	13640 X	13060	-0-	-580	-0-	12576 2	484 9	N	440	385 1		273
04	13200 X	12126	-0-	-1074	-0-	11673 2	453 9	N	412	372 1		313
05	14818 X	13119	-0-	-1699	-0-	12714 2	405 9	N	368	551 1		130
06	14340 X	12637	-0-	-1703	-0-	12239 2	398 9	N	362	378 1		114
07	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	13024 2	393 9	N	357	381 1		90

BLACK TRUST 49		WELL #: 2H		RRCID -> 290647		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598				
02	2800 N	2147	-0-	-653	4155	2005 2	142 9	N	129			199
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1055			N	106	193 1		112
04	1890 X	-0-	-0-	-1890				N	62			174
05	1953 X	-0-	-0-	-1953				N	27			201
06	2031 X	2031	-0-	-0-		1913 2	118 9	N	107	190 1		118
07	1953 X	-0-	-0-	-1953				N	58			176

BLACK 50		WELL #: 6H		RRCID -> 290744		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108				
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-			N	75			257
03	2046 X	1628	-0-	-418	-0-	1534 2	94 9	N	85	9 1		333
04	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4702 2	90 9	N	82	196 1		219
05	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8475 2	72 9	N	65			284
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2595 2	52 9	N	47	178 1		153
07	2077 X	1367	-0-	-710	-0-	1306 2	61 9	N	55	6 1		202

PURYEAR		WELL #: 9027H		RRCID -> 290795		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346				
02	1036 X	490	-0-	-546	-0-	379 2	111 9	N	101			547
03	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	1987 2	83 9	N	75	25 1		597
04	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1571 2	41 9	N	37	190 1		444
05	1519 X	1258	-0-	-261	-0-	1207 2	51 9	N	46			490
06	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2132 2	46 9	N	42	190 1		342
07	2077 X	2040	-0-	-37	-0-	2032 2	8 9	N	7			349

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HARRIS		WELL #:		4HB	RRCID ->	290889	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12607	- 17487	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	6748 X	4087	-0-	-2661	-0-	3426	2	661	9	N	601	559 1	293
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3492	2	719	9	N	654	576 1	371
04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	3608	2	667	9	N	606	889 1	88
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	2675	2	609	9	N	554	572 1	70
06	4380 X	2989	-0-	-1391	-0-	2432	2	557	9	N	506	378 1	198
07	4526 X	2490	-0-	-2036	-0-	1845	2	645	9	N	586	577 1	207

PURYEAR		WELL #:		1027HB	RRCID ->	290897	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	12387	PERF.12739	- 17481	
02	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	13088	2	194	9	N	176	188 1	480
03	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12768	2	185	9	N	168	221 1	427
04	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8640	2	131	9	N	119	189 1	357
05	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	9340	2	97	9	N	88		445
06	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	8940	2	108	9	N	98	191 1	352
07	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9100	2	84	9	N	76		428

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		104	RRCID ->	261901	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14650	PERF. 4516 - 6040
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
07	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	
02	8064 X	7591	-0-	-473	-0-	7573	3	18	9	N	16	195 1	96
03	8897 X	8377	-0-	-520	-0-	8353	3	24	9	N	22		118
04	8610 X	8238	-0-	-372	-0-	8225	3	13	9	N	12		130
05	8556 X	7131	-0-	-1425	-0-	7116	3	15	9	N	14		144
06	8130 X	7241	-0-	-889	-0-	7219	3	22	9	N	20		164
07	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8694	3	32	9	N	29		193

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	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

FULLER (HUNTON DEEP)		//CONT.//		33199 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058									
MILLS RANCH		WELL #:		2097	RRCID ->	195531	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	23906	PERF.22894 -	23730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11822 X	5768	-0-	-6054	-0-	1537	1	4231	2	N	-0-	27
03		6975 X	4628	-0-	-2347	-0-	1155	1	3473	2	N	-0-	27
04		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	1894	1	4978	2	N	-0-	27
05		6975 X	5316	-0-	-1659	-0-	1254	1	4062	2	N	-0-	27
06		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	1831	1	5091	2	N	-0-	27
07		6975 X	4512	-0-	-2463	-0-	1116	1	3396	2	N	-0-	27

MILLS RANCH 96		WELL #:		1	RRCID ->	227479	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	25404	PERF.23771 -	25197	
02		24421 X	14975	-0-	-9446	-0-	1144	1	13699	2	N	120	332
							132	9					
03		9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	731	1	8520	2	N	119	196 1 255
							131	9					
04		12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	1023	1	11400	2	N	210	196 1 269
							231	9					
05		10943 X	7510	-0-	-3433	-0-	641	1	6736	2	N	121	390
							133	9					
06		10590 X	7759	-0-	-2831	-0-	721	1	6892	2	N	133	191 1 332
							146	9					
07		10943 X	3771	-0-	-7172	-0-	369	1	3297	2	N	95	190 1 237
							105	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	
02		13804 X	5203	-0-	-8601	-0-	5124	2	79	9	N	72	476
03		13733 X	635	-0-	-13098	-0-	633	2	2	9	N	2	198 1 280
04		13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-	280
05		15996 X	368	-0-	-15628	-0-	368	2			N	-0-	280
06		15480 X	14294	-0-	-1186	-0-	14117	2	177	9	N	161	441
07		15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	15511	2	179	9	N	163	186 1 418

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058			RRCID ->	205899	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.20865 -	20990	
MILLS RANCH		WELL #:		199S									
02		26579 X	11200	-0-	-15379	-0-	2967	1	8171	2	N	56	199 1 117
							62	9					
03		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	2360	1	7097	2	N	18	135
							20	9					
04		12420 X	8295	-0-	-4125	-0-	2285	1	6004	2	N	5	140
							6	9					
05		16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	3783	1	12246	2	N	47	187
							52	9					
06		12420 X	10759	-0-	-1661	-0-	2840	1	7899	2	N	18	205
							20	9					
*07		16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	3971	1	12089	2	N	10	215
							11	9					

MILLS RANCH 98		WELL #:		2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.22014 -	22140	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	307	1	601	2	N	-0-					150
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	339	1	482	2	N	100					250
						110	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	195	1			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			11
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2					13
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					13

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

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					3
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					3
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2023

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF. 16280 - 16393

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

HOSTUTLER			WELL #: 4054		RRCID -> 181081		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 7962 - 7972				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056		RRCID -> 171282		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7961 - 7978				
WHITENER, ADA			WELL #: 1047												
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITENER, ADA			WELL #: 2047		RRCID -> 173123		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7940 - 7962				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITENER, ADA			WELL #: 3047		RRCID -> 175177		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7804 - 7990				
02	1820 X		-0-	-0-	-1820					N	-0-				40
03	2015 X		-0-	-0-	-2015					N	-0-				40
04	1950 X		-0-	-0-	-1950					N	-0-				40
05	2015 X		-0-	-0-	-2015					N	-0-				40
06	1050 X		-0-	-0-	-1050					N	-0-				40
07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HEMPHILL						
DAVIDSON				WELL #: 1	RRCID -> 090749	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 8651	PERF. 7860	- 8004						
02		139 N	20	-0-	-119	-0-	20	2			N	-0-			7
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			7
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			7
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			7
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			7
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			7

ABRAHAM				WELL #: 2048	RRCID -> 175092	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7946	- 7964						
02		387 N	67	-0-	-320	-0-	67	2			N	-0-			17
03		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			17
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			17
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			17
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			17
07		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			17

UPLAND RESOURCES LLC				878931					CNTY: HEMPHILL						
CANNON				WELL #: 1	RRCID -> 179533	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7810	- 8050						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
07	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						
02		636 R	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N	5			29
03		710 R	710	-0-	-0-	-0-	701	2	9	9	N	8			37
04		677 R	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3			40
05		713 #	698	-0-	-15	-0-	692	2	6	9	N	5			45
06		690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			45
07		713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			45

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//	34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
FORGEY 112			WELL #: 1112 C	RRCID -> 081280	COMPL. DATE 12/19/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7595	-	7625					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1961	2	19	9	N	17				164
03	2014 R	2014	-0-	-0-	-0-	1999	2	15	9	N	14	158	1		20
04	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1960	2	8	9	N	7				27
05	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1985	2	6	9	N	5				32
06	2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	2012	2	3	9	N	3				35
07	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2228	2	20	9	N	18				53

FEE			WELL #: 111	RRCID -> 084004	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 7583	-	7612					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT				-0-
07	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					
02	1372 #	1288	-0-	-84	-0-	1288	2			N	-0-				57
03	1457 #	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-				57
04	1410 #	1325	-0-	-85	-0-	1325	2			N	-0-				57
05	1457 #	1350	-0-	-107	-0-	1350	2			N	-0-				57
06	1410 #	1330	-0-	-80	-0-	1330	2			N	-0-				57
07	1426 #	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-				57

FORGEY 112			WELL #: 2112	RRCID -> 100181	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7552	-	8152					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

FEE			WELL #: 2111	RRCID -> 149411	COMPL. DATE 05/03/1994	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7500	-	7520					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WELLS, FRANCIS			WELL #: 2110	RRCID -> 158243	COMPL. DATE 02/28/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7478	-	7507					
02	312 R	-0-	-0-	-312	-0-					N	-0-				12
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				12
04	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				12
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				12

FORGEY 94			WELL #: 2094	RRCID -> 158308	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7437	-	7660					
02	1484 #	1480	-0-	-4	-0-	1456	2	24	9	N	22				174
03	1643 #	1604	-0-	-39	-0-	1571	2	33	9	N	30	181	1		23
04	1590 #	1367	-0-	-223	-0-	1361	2	6	9	N	5				28
05	1643 #	1469	-0-	-174	-0-	1459	2	10	9	N	9				37
06	1590 #	1350	-0-	-240	-0-	1319	2	31	9	N	28				65
07	1643 #	1455	-0-	-188	-0-	1390	2	65	9	N	59				124

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)			//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056									
FORGEY 112			WELL #:		3112	RRCID ->	158311	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 7573 - 7600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS, ORA			WELL #:		3092	RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 7748 - 7770		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			WELL #:		085851	RRCID ->	179526	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7802 - 7807		
HOSTUTLER			WELL #:		4	RRCID ->	179526	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7802 - 7807		
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

MEWBOURNE OIL COMPANY			WELL #:		562560	RRCID ->	212025	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7484 - 7545		
WELLS, FRANCIS			WELL #:		1101	RRCID ->	212025	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7484 - 7545		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 A		-0-	-0-	-0-					N	-0-	37 1		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2023 - WELL PLUGGED 6/22/2023														

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			WELL #:		875461	RRCID ->	090595	COMPL. DATE	05/05/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7422 - 8060		
MACIAS			WELL #:		1127 U	RRCID ->	090595	COMPL. DATE	05/05/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7422 - 8060		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)			WELL #:		34375 509	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			WELL #:		073056									
BIG LAKE 103			WELL #:		1	RRCID ->	188334	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13146 - 13151		
02	1092 N	1049	-0-	-43	-0-	1049	2			N	-0-			10
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			10
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			10
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			10
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			10
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			10

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)		//CONT.//		34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF. 12290	- 12295					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1204	-0-	-1596	2171	1204	2			N	-0-			23
03	3100 N	1581	-0-	-1519	652	1573	2	8	9	N	7			30
04	2131 N	1479	-0-	-652	-0-	1479	2			N	-0-			30
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			30
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			30
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			30

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	- 6852					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1787 N	733	-0-	-1054	-0-	733	3			Y	-0-			-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-			-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-			-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-			-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOGAN				WELL #: 1180	RRCID -> 179584	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6860	- 6882					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	667	3	193	9	N	175	162	1	13
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	921	3	6	9	N	5			18
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	815	3	6	9	N	5			23
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	982	3	8	9	N	7			30
*06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	713	3	2	9	N	2			32
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			32

STAR				WELL #: 1205	RRCID -> 180045	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 6919	- 6932					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1494 N	774	-0-	-720	-0-	757	3	17	9	N	15			93
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	3	11	9	N	10			103
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	925	3	10	9	N	9			112
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1115	3	11	9	N	10			122
*06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	810	3	1	9	N	1			123
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			123

WALKER				WELL #: 2156	RRCID -> 194916	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6840	- 6858					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	308 N	244	-0-	-64	-0-	244	3			Y	-0-			25
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-			25
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			25
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			25
06	DLQ G-10	293	-0-	293	293	293	3			Y	-0-			25
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	293					Y	NO RPT			25

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		22456 X	3643	-0-	-18813	-0-	3643 2			N	-0-		-0-
03		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 2			N	-0-		-0-
04		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2			N	-0-		-0-
05		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 2			N	-0-		-0-
06		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2			N	-0-		-0-
07		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	11 1	1 9		N	1		14
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9		N	1		15
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9		N	1		16
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9		N	1		17
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	18 1	1 9		N	1		18
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		18

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALPAR-GHEEN				WELL #: 1	RRCID -> 199550	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 10353	PERF. 9874	-	9881			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1711 N	320	-0-	-1391	-0-	308 2	12 9		N	11		266
03		403 N	325	-0-	-78	-0-	296 2	29 9		N	26		292
04		270 N	242	-0-	-28	-0-	223 2	19 9		N	17	179 1	130
05		341 N	29	-0-	-312	-0-	26 2	3 9		N	3		133
06		300 N	142	-0-	-158	-0-	132 2	10 9		N	9		142
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	224 2	11 9		N	10		152

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1092 N	459	-0-	-633 B	-7621	459 2			N	-0-		63
03		1178 N	631	-0-	-547 B	-7621	628 2	3 9		N	3		66
04		780 N	1101	-0-	321 B	-7300	1101 2			N	-0-		66
05		496 N	140	-0-	-356 B	-7300	140 2			N	-0-		66
06		600 N	758	-0-	158 B	-7142	754 2	4 9		N	4		70
07		1147 N	1350	-0-	203 B	-6939	1336 2	14 9		N	13		83

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB			
GHEEN				WELL #: 1	RRCID -> 054610	COMPL. DATE 01/08/1996	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9383	-	10122			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MATHERS		WELL #: 4014		RRCID -> 136515		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800 N	749	-0-	-2051	1080	28	1	721	2	N	-0-
03	1902 N	822	-0-	-1080	-0-	31	1	791	2	N	-0-
04	720 N	693	-0-	-27	-0-	30	1	663	2	N	-0-
05	837 N	735	-0-	-102	-0-	31	1	704	2	N	-0-
06	810 N	678	-0-	-132	-0-	30	1	648	2	N	-0-
07	713 N	407	-0-	-306	-0-	31	1	376	2	N	-0-

GILL		WELL #: 1022		RRCID -> 138069		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611		
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-

MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644			
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	28	1	166	2	N	-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	31	1	180	2	N	-0-
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	30	1	177	2	N	-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	31	1	181	2	N	-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	30	1	160	2	N	-0-
07	217 N	139	-0-	-78	-0-	31	1	108	2	N	-0-

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620		
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2		N	-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-
05	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2		N	-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		N	-0-
07	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	2		N	-0-

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LORENE				WELL #:	105	RRCID ->	242147	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	4760 - 5082		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LOCKE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	254303	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	4400 - 4426		
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-
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-

GILL RANCH (GRANITE WASH)				34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
MATHERS UNIT				WELL #:	4016U	RRCID ->	167296	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	12084	PERF.	11500 - 11545		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILL				WELL #:	3016	RRCID ->	216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10890 - 11472		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WELLS				WELL #:	104	RRCID ->	253020	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11520 - 11550
02	1596	X	531	-0-	-1065	-0-	28	1	499	2	Y	4	29
							4	9					
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	31	1	2861	2	Y	47	76
							52	9					
04	3000	N	3244	-0-	244	244	30	1	3195	2	Y	17	93
							19	9					
05	2899	N	2655	-0-	-244	-0-	31	1	2603	2	Y	19	112
							21	9					
06	2850	X	1885	-0-	-965	-0-	30	1	1851	2	Y	4	21
							4	9				95	1
07	3348	X	448	-0-	-2900	-0-	31	1	416	2	Y	1	22
							1	9					

GILL RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MATHERS		WELL #:		1023	RRCID ->	253355	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11508	- 11532
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	57360 X	9874	-0-	-47486	-0-	9778 2	96 9	N	87			220
03	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11748 2	69 9	N	63	164 1		119
04	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	11060 2	83 9	N	75			194
05	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11227 2	97 9	N	88	183 1		99
06	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	10277 2	45 9	N	41			140
07	10230 X	6685	-0-	-3545	-0-	6646 2	39 9	N	35			175

MATHERS		WELL #:		9014	RRCID ->	270953	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11456	- 11481
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2039 2	12 9	N	11			160
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2230 2	3 9	N	3			163
04	1980 N	1584	-0-	-396	-0-	1570 2	14 9	N	13			176
05	2263 N	2014	-0-	-249	-0-	2003 2	11 9	N	10			186
06	2160 N	1262	-0-	-898	-0-	1262 2		N	-0-	60 1		126
07	1643 N	1182	-0-	-461	-0-	1174 2	8 9	N	7			133

GILL RANCH (HUNTON)				34930 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462								
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	247813	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	16955	PERF.16294	- 16302
02	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW)				34930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHERS		WELL #:		3014-T	RRCID ->	132913	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	12077	PERF.11826	- 11853
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6879 2	24 9	Y	22			98
03	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7451 2	10 9	Y	9			107
04	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8023 2	9 9	Y	8			115
05	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8262 2	3 9	Y	3			118
06	7230 X	7175	-0-	-55	-0-	7167 2	8 9	Y	7			125
07	7471 X	3148	-0-	-4323	-0-	3147 2	1 9	Y	1			126

GILL		WELL #:		3016	RRCID ->	208740	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11802	- 11812
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
GILL RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	238705	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11146 - 11152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/23/2021						

HOLLAND "A"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
		WELL #:	1	RRCID ->	239602	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11062 - 11072
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-
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-

LOCKE "B"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
		WELL #:	1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10935 - 11114
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
MATHERS		WELL #:	3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF. 8691 - 11853
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WELLS		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
		WELL #:	103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 8702 - 8715
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIT MO (MORROW)		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:	5013	RRCID ->	214555	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11380 - 11400
02	616 N	459	-0-	-157	-0-	46 1	413 2	N	-0-	20
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	68 1	665 2	N	-0-	20
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	72 1	671 2	N	-0-	20
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	74 1	651 2	N	-0-	20
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	72 1	635 2	N	-0-	20
07	713 N	552	-0-	-161	-0-	74 1	478 2	N	-0-	20

GIT MO (MORROW)		//CONT.//		35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11989 - 11992	
M	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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11536 - 11587	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GLAZIER (MORROW UPPER)				35243 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
SPARKS, ELMER E.		WELL #:		2	RRCID ->	116678	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10998 - 11036	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
SPARKS, ELMER E.		WELL #:		1	RRCID ->	141465	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631 - 11007	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
MCQUIDDY		WELL #:		1064	RRCID ->	116190	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10999 - 11051	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
07	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	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

GLAZIER (MORROW UPPER)		//CONT.//		35243 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
URSCHTEL, L. B.				WELL #:	1	RRCID ->	156859	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)				35245 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
FEE				WELL #:	321	RRCID ->	113216	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11037	PERF.	10879 - 10906	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-420				N	-0-			43
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-420			N	-0-			43
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			43
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			43
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			43

FEE				WELL #:	1021	RRCID ->	124904	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10885 - 10909	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MURRY, VERA M.				WELL #:	10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10978 - 11002	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)				35246 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
URSCHTEL -49-				WELL #:	3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.	12798 - 12806	
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
URSCHEL -49-		WELL #:		3-U RRCID -> 139258		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	86	-0-	-2714	1096	86	2	N	-0-			57
03	1620 N	524	-0-	-1096	-0-	524	2	N	-0-			57
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			57
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6 9 N	5			62
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	932	2	7 9 N	6			68
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2 9 N	2			70

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HUMPHREYS 46		WELL #:		3 RRCID -> 178041		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GRAYSTONE (MORROW SD)		36525 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
BURRELL		WELL #:		RRCID -> 102775		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242				
02	0	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020												

BURRELL, OPAL		WELL #:		RRCID -> 111514		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112				
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-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020												

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				
02	1176 N	943	-0-	-233	-0-	943	2	N	-0-			201
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			201
04	1290 N	935	-0-	-355	-0-	935	2	N	-0-			201
05	1054 N	886	-0-	-168	-0-	886	2	N	-0-			201
06	960 N	916	-0-	-44	-0-	916	2	N	-0-			201
07	961 N	816	-0-	-145	-0-	816	2	N	-0-			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				
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
07	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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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
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

GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		1596 N	1545	-0-	-51	-0-	1545	2			Y	-0-	-0-
03		1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1668	2			Y	-0-	-0-
04		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-	-0-
05		1705 N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			Y	-0-	-0-
06		1620 N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			Y	-0-	-0-
07		1643 N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			Y	-0-	-0-

SCHAUB, JULIAN		WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5714 - 5721			
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-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		728 N	521	-0-	-207	-0-	521	2			N	-0-	153
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	153
04		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-	153
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	153
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-	153
*07		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-	153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-	33
03		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-	33
04		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-	33
05		3007 N	2890	-0-	-117	-0-	2890	2			N	-0-	33
06		2880 N	2758	-0-	-122	-0-	2758	2			N	-0-	33
07		2914 N	2847	-0-	-67	-0-	2847	2			N	-0-	33

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1696	3	17	9	N	15			161
03		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1540	3	12	9	N	11			172
04		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	3	4	9	N	4			176
05		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-	148	1	28
06		1500 N	1246	-0-	-254	-0-	1239	3	7	9	N	6			34
07		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			34

G. & S. INC.			292316												
ETLING			WELL #: 1		RRCID -> 052911			COMPL. DATE 07/17/1972			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935				
02		392 N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-			-0-
03		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-			-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
*06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
07		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-			-0-

HARRIS, GLEN			360000												
HARRIS			WELL #: 1		RRCID -> 051778			COMPL. DATE 11/23/1971			TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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				
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-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE D			WELL #: 1203		RRCID -> 238693			COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438				
02		2800 N	1335	-0-	-1465	-0-	238	1335	2		N	-0-			-0-
03		1705 N	1154	-0-	-551	-0-		1154	2		N	-0-			-0-
04		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		1809	2		N	-0-			-0-
05		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		1813	2		N	-0-			-0-
06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		1893	2		N	-0-			-0-
*07		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		2148	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
02	2544 N	817	-0-	-1727	-0-	817	2	N	-0-		-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-		-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-
05	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	2	N	-0-		-0-
06	870 N	827	-0-	-43	-0-	827	2	N	-0-		-0-
07	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	2	N	-0-		-0-

CHERYL		WELL #: 1253		RRCID -> 109532		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944			
02	1146 N	548	-0-	-598	-0-	548	2	N	-0-		-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-		-0-
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2	N	-0-		-0-
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2	N	-0-		-0-
07	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 165052		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954			
MCCELLELAN		WELL #: 6012									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		37235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
CITY OF GRUVER		WELL #: 2		RRCID -> 200972		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 204943		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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											
HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 2970 - 5360				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
WAKITA OPERATING, LLC				891725										
WHITAKER				WELL #: 2260	RRCID -> 212837	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3146	- 3200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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					
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3				N	-0-			-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3				N	-0-			-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3				N	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3				N	-0-			-0-
06	780 N	779	-0-	-1	-0-	779 3				N	-0-			-0-
07	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					
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HANSFORD						
HOLLAND, R. H.				WELL #: 2	RRCID -> 123284	COMPL. DATE 03/09/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7344	- 9693					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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 INJECT. (I) PROD 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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT			-0-
07	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

02	2800 N	511	-0-	-2289 B	276	30 1	481 2	N	-0-		65
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 276										
03	1153 N	877	-0-	-276 B	-0-	62 1	815 2	N	-0-		65
04	690 N	500	-0-	-190 B	-0-	38 1	462 2	N	-0-		65
05	558 N	224	-0-	-334 B	-0-	30 1	191 2	N	3		68
						3 9					
06	690 N	416	-0-	-274 B	-0-	28 1	388 2	N	-0-		68
07	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	56 1	929 2	N	-0-		68

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2023 - WELL PLUGGED 05/01/23										

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
07	0 N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-	
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		-0-	
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		-0-	
05	806 N	706	-0-	-100	-0-	706 2	N	-0-		-0-	
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
02	1131 N	168	-0-	-963	-0-	168 2	N	-0-		-0-	
03	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2	N	-0-		-0-	
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 2	N	-0-		-0-	
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2	N	-0-		-0-	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-	
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
RACOL		WELL #: 2		RRCID -> 056597		COMPL. DATE 08/14/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772			
02	588 N	566	-0-	-22	-0-	566 2	N	-0-		-0-	
03	589 N	362	-0-	-227	-0-	362 2	N	-0-		-0-	
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-		-0-	
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		-0-	
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-		-0-	
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2	N	-0-		-0-	

CLUCK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058201		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

HART -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058515		COMPL. DATE 08/27/1973		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4728 - 4742			
02	64 N	-0-	-0-	-64	-0-		N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MAUDIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56 1	1095 2	N	-0-		-0-
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	62 1	1171 2	N	-0-		-0-
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	60 1	1253 2	N	-0-		-0-
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	62 1	1224 2	N	-0-		-0-
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	60 1	1303 2	N	-0-		-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	62 1	1350 2	N	-0-		-0-

JONES -Z-		WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HAL		WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

TILLEY OIL & GAS, INC.		860210		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
FLOYE		WELL #: 1		RRCID -> 064750		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757				
02		1310 N	219	-0-	-1091	-0-	219 5		N	-0-		-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 5		N	-0-		-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 5		N	-0-		-0-
05		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 5		N	-0-		-0-
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 5		N	-0-		-0-
07		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 5		N	-0-		-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 073935		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745				
02		1117 N	196	-0-	-921	-0-	196 5		N	-0-		-0-
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 5		N	-0-		-0-
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 5		N	-0-		-0-
05		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 5		N	-0-		-0-
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 5		N	-0-		-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 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				
02		6511	1059	-0-	-5452 B	-0-	1059 3		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		1230 N	1197	-0-	-33 B	-0-	1197 3		N	-0-		-0-
05		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3		N	-0-		-0-
06		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3		N	-0-		-0-
07		1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-			N	NO RPT		-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.// 38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851		WELL #: 1		RRCID -> 122605		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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					
02	1701 N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	3	N	-0-		-0-	
03	1812 N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	3	N	-0-		-0-	
04	1765 N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	3	N	-0-		-0-	
05	1796 N	1796	-0-	-0-	B	-0-	1796	3	N	-0-		-0-	
06	1740 N	1718	-0-	-22	B	-0-	1718	3	N	-0-		-0-	
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRAVES, SUSIE		WELL #: 2		RRCID -> 168342		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143					
02	1680 N	1623	-0-	-57	B	-0-	1623	3	N	-0-		-0-	
03	1743 N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	3	N	-0-		-0-	
04	1709 N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	3	N	-0-		-0-	
05	1766 N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1766	3	N	-0-		-0-	
06	1680 N	1667	-0-	-13	B	-0-	1667	3	N	-0-		-0-	
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALLAR		WELL #: 2		RRCID -> 197526		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146					
02	1708 N	1463	-0-	-245	B	-0-	1463	3	N	-0-		-0-	
03	2456 N	2456	-0-	-0-	B	-0-	2456	3	N	-0-		-0-	
04	2381 N	2381	-0-	-0-	B	-0-	2381	3	N	-0-		-0-	
05	2174 N	2174	-0-	-0-	B	-0-	2174	3	N	-0-		-0-	
06	2411 N	2411	-0-	-0-	B	-0-	2411	3	N	-0-		-0-	
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PETRO HALEY		660062		WELL #: 1		RRCID -> 124122		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098			
ALLAR													
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
ANDREWS, R. S.			WELL #: 1		RRCID -> 250635		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3786 - 3815		
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-
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-

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		
02		T. A.	331	-0-	331	-0-	303	2	28	9	N	25	267
03		272 R	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	N	4	102
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	N	5	107
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	178	2	121	9	N	110	217
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	349	2	17	9	N	15	232
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			232

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		
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-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
07		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		
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-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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		
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-	-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-	-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-	-0-
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (DOUGLAS)		//CONT.// 38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851								
HOLT 162		WELL #: 1		RRCID -> 292482		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 4866		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	66052 X	51397	-0-	-14655	-0-	51397 3	N	-0-		175
03	73129 X	51628	-0-	-21501	-0-	51628 3	N	-0-		175
04	68280 X	28607	-0-	-39673	-0-	28607 3	N	-0-		175
05	65751 X	35473	-0-	-30278	-0-	35473 3	N	-0-		175
06	58890 X	18109	-0-	-40781	-0-	18109 3	N	-0-		175
07	56916 X	NO RPT	-0-	-56916	-0-		N	NO RPT		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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

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		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	15301 R	7291	-0-	-8010	-0-	7291 3	N	-0-		409
03	8070 R	8070	-0-	-0-	-0-	8070 3	N	-0-		409
04	7578 R	7578	-0-	-0-	-0-	7578 3	N	-0-		409
05	5270 #	-0-	-0-	-5270	-0-		N	-0-		409
06	5100 #	1837	-0-	-3263	-0-	1837 3	N	-0-		409
07	5270 #	NO RPT	-0-	-5270	-0-		N	NO RPT		409

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		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MARMATON)		//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
JOHNNY				WELL #: 1	RRCID -> 248305	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 5931	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	15559 R	3028	-0-	-12531	-0-	3011 2	17 9	N	15			142
03	3473 R	3473	-0-	-0-	-0-	3458 2	15 9	N	14			156
04	3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	3677 2	14 9	N	13			169
05	3892 R	3892	-0-	-0-	-0-	3872 2	20 9	N	18			187
06	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	3853 2	26 9	N	24			211
07	3813 #	3790	-0-	-23	-0-	3787 2	3 9	N	3			214

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575			CNTY: HANSFORD					
PATTON, M. W., ET AL UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 022125	COMPL. DATE 11/14/1961	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6118 -	6129			
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176			CNTY: HANSFORD					
COBLE				WELL #: 2	RRCID -> 175571	COMPL. DATE 08/03/1999	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 5810 -	5830			
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)				38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MADDOX 39				WELL #: 2	RRCID -> 184698	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 8162 -	8182			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	2800 N	714	-0-	-2086	345	714 2		N	-0-			10
03	1151 N	806	-0-	-345	-0-	806 2		N	-0-			10
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			10
05	806 N	786	-0-	-20	-0-	786 2		N	-0-			10
06	780 N	755	-0-	-25	-0-	755 2		N	-0-			10
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	770 2		N	-0-			10

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

ABELL "A"				WELL #: 2T	RRCID ->	186491	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8160 - 8169			
02		SWR 10	2312	-0-	2312	163628	2312	3		N	-0-			5
03		SWR 10	1894	-0-	1894	165522	1883	3	11 9	N	10			15
04		SWR 10	2087	-0-	2087	167609	2087	3		N	-0-			15
05		SWR 10	1663	-0-	1663	169272	1663	3		N	-0-			15
06		SWR 10	1856	-0-	1856	171128	1856	3		N	-0-			15
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	171128				N	NO RPT			15

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				WELL #: 2	RRCID ->	096149	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7246 - 7916			
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	242	1	316 3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				WELL #: 4	RRCID ->	161640	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8427 - 8586			
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				WELL #: 402	RRCID ->	204452	COMPL. DATE	11/00/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8182 - 8212			
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-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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			
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 242219		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1341	-0-	-1459	1328	1341 3	N	-0-	-0-
03	2822 N	1494	-0-	-1328	-0-	1494 3	N	-0-	-0-
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3	N	-0-	-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3	N	-0-	-0-
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 4		RRCID -> 242338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250655		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560							
MATHEWS, V.		WELL #: 1		RRCID -> 028424		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
STEELE-COLLARD "28"		WELL #:		2	RRCID ->	188253	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7948 - 7955	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	2800	N	1538	-0-	-1262	5068	1534	2	4	9	N	4
03	3100	N	1623	-0-	-1477	3591	1622	2	1	9	N	1
04	3000	N	1517	-0-	-1483	2108	1515	2	2	9	N	2
05	3100	N	1590	-0-	-1510	598	1590	2			N	-0-
06	2179	N	1581	-0-	-598	-0-	1579	2	2	9	N	2
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1629	2	3	9	N	3

SABRE OPERATING, INC.		742261			RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7528 - 7660	
LACKEY GU		WELL #:		1								
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461			RRCID ->	156645	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8295 - 8471	
EATON		WELL #:		1502								
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035			RRCID ->	188034	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF. 8268 - 8294	
WEST, K.L. UNIT		WELL #:		1								
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-			46
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-			46
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-			46
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-			46
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-			46
07		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-			46

DALF ENERGY LLC		197641										
HOLT, EVA		WELL #: 1161		RRCID -> 022109		COMPL. DATE 02/24/1961		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6034 - 6047		
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30

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		
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-			-0-
03		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3	N	-0-			-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-			-0-
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-			-0-
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-			-0-
07		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3	N	-0-			-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033031		COMPL. DATE 04/18/1963		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5988 - 6003		
02		364 N	344	-0-	-20	-0-	344 3	N	-0-			-0-
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-			-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-			-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-			-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			-0-
07		465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3	N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
SEITZ, V. E.		WELL #: 1164 C		RRCID -> 022117		COMPL. DATE 04/10/1960		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6050 - 6062		
02		2800 N	1646	-0-	-1154	4365	1646 2	N	-0-			74
03		3100 N	1790	-0-	-1310	3055	1790 2	N	-0-			74
04		3000 N	1765	-0-	-1235	1820	1765 2	N	-0-			74
05		3100 N	1882	-0-	-1218	602	1882 2	N	-0-			74
06		2291 N	1689	-0-	-602	-0-	1689 2	N	-0-			74
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			74

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.// 38797 434		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
VANDENBURG		WELL #: 1		RRCID -> 064946		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	2800 N	1142	-0-	-1658	3295	1142 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1100	-0-	-2000	1295	1100 2	N	-0-	-0-
04	2479 N	1184	-0-	-1295	-0-	1184 2	N	-0-	-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-	-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-	-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 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	
02	2800 N	668	-0-	-2132	883	668 2	N	-0-	-0-
03	1728 N	845	-0-	-883	-0-	845 2	N	-0-	-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-	-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-	-0-
06	780 N	642	-0-	-138	-0-	642 2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-	137
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 2	N	1	138
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-	138
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-	138
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-	138
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-	138

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
HOLT, ROBERT		WELL #: 2162		RRCID -> 022111		COMPL. DATE 09/27/1960		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010	
02	1176 N	816	-0-	-360	-0-	816 2	N	-0-	-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-	-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-	-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-	-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-	-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW BASAL)		38797 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD	
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802							
BRECHEISEN 9		WELL #: 9		RRCID -> 278365		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347	
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

02	2800 N	1797	-0-	-1003	4628	1797	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2056	-0-	-1044	3584	2056	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1946	-0-	-1054	2530	1946	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	2048	-0-	-1052	1478	2048	2			N	-0-					-0-
06	2693 N	1215	-0-	-1478	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
07	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

02	2156 N	483	-0-	-1673	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					29
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					29
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					29
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					29
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					29
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					29

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					8
03	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					8
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					8
05	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					8
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					8
07	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					8

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
BUZZARD 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 035812		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	336 N	86	-0-	-250	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		Y	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		Y	-0-			-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035928		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044				
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		Y	-0-			48
03	2356 N	2099	-0-	-257	-0-	2099 2		Y	-0-			48
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		Y	-0-			48
05	2356 N	1437	-0-	-919	-0-	1437 2		Y	-0-			48
06	2040 N	796	-0-	-1244	-0-	796 2		Y	-0-			48
07	2046 N	1505	-0-	-541	-0-	1505 2		Y	-0-			48

LOWE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 047226		COMPL. DATE 05/15/1969		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931				
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
07	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				
02	2137 N	474	-0-	-1663	-0-	474 2		N	-0-			5
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			5
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			5
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			5
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			5
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			5

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MATHEWS 57		WELL #: 2		RRCID -> 181703		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664				
02	2100 N	2048	-0-	-52	-0-	2048 2		N	-0-			52
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-			52
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-			52
05	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2261 2		N	-0-			52
06	2220 N	2170	-0-	-50	-0-	2170 2		N	-0-			52
07	2263 N	2200	-0-	-63	-0-	2200 2		N	-0-			52

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MATHEWS 56		WELL #: 2		RRCID -> 181796		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8194 - 8494	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2					97
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2					97
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2					97
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2					97
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2					97
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1685 2	21 9	N	19		116

REED, ELEANOR		WELL #: 3		RRCID -> 186210		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8560 - 8576	
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		107
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-		107
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-		107
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-		107
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		107
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1394 2	11 9	N	10		117

BUZZARD		WELL #: 2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401		PERF. 7982 - 7996	
02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		N	-0-		102
03	2976 N	2954	-0-	-22	-0-	2954 2		N	-0-		102
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		N	-0-		102
05	3100 N	3157	-0-	57	57	3157 2		N	-0-		102
06	2978 N	2921	-0-	-57	-0-	2921 2		N	-0-		102
07	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-		102

KIRK "A" GAS UNIT		WELL #: 1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8282 - 8294	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 204451		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7914 - 7963	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	2800 N	1121	-0-	-1679	3058	1121 2		N	-0-		29
03	3100 N	1446	-0-	-1654	1404	1442 2	4 9	N	4		33
04	2742 N	1338	-0-	-1404	-0-	1338 2		N	-0-		33
05	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191 2		N	-0-		33
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-		33
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-		33

BUZZARD, G. F.		WELL #: 3203		RRCID -> 211344		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 7906 - 8194	
02	2744 X	2175	-0-	-569	-0-	2175 2		N	-0-		133
03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		N	-0-		133
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-		133
05	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	2324 2		N	-0-		133
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-		133
07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-		133

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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 UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3976 X	3871	-0-	-105	-0-	3869 2	2 9	N	2			125
03	4402 X	4262	-0-	-140	-0-	4262 2		N	-0-			125
04	4230 X	4113	-0-	-117	-0-	4113 2		N	-0-			125
05	4340 X	4256	-0-	-84	-0-	4247 2	9 9	N	8			133
06	4140 X	3878	-0-	-262	-0-	3878 2		N	-0-			133
07	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		N	-0-			133

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2023 - PLUG BACK TO #139981

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

02	2800 N	609	-0-	-2191	253	609 3		N	-0-			-0-
03	1024 N	771	-0-	-253	-0-	771 3		N	-0-			-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-
06	750 N	669	-0-	-81	-0-	669 3		N	-0-			-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			87
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			87
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			87
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			87
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			87
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			87

LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 3		N	-0-			4
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 3		N	-0-			4
04	3000 X	2940	-0-	-60	-0-	2940 3		N	-0-			4
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 3		N	-0-			4
06	3000 X	2317	-0-	-683	-0-	2317 3		N	-0-			4
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			4

SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

02	1270 N	717	-0-	-553	-0-	717 3		N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			46
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			46
*06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			46
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			46

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
 ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	616 N	560	-0-	-56	-0-	560	3			N	-0-					83
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					83
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					83
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					83
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					83
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					83

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

02	361 N	162	-0-	-199	-0-	1	1	161	2	N	-0-					17
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	2	N	-0-					17
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	N	-0-					17
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	1	1	177	2	N	-0-					17
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	N	-0-					17
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-					17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

02	1342 N	649	-0-	-693	-0-	1	1	648	2	N	-0-					-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	1	1	706	2	N	-0-					-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	1	1	679	2	N	-0-					-0-
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	1	1	711	2	N	-0-					-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	1	1	696	2	N	-0-					-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) NEW ARCH ENERGY, LLC NOVAK		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 100429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 1 L		RRCID -> 073938	COMPL. DATE 10/14/1976	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8048	-	8058			
02	732 N	354	-0-	-378	-0-	1 1	353 2	N	-0-	-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	1 1	385 2	N	-0-	-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1 1	370 2	N	-0-	-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	1 1	388 2	N	-0-	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	1 1	380 2	N	-0-	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	1 1	410 2	N	-0-	-0-

SCHIFF		WELL #: 1031		RRCID -> 078046	COMPL. DATE 08/10/1978	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7918	-	7936	
02	967 N	470	-0-	-497	-0-	1 1	469 2	N	-0-	-0-
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	1 1	491 2	N	-0-	-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	1 1	492 2	N	-0-	-0-
05	527 N	503	-0-	-24	-0-	1 1	502 2	N	-0-	-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	1 1	467 2	N	-0-	-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1 1	517 2	N	-0-	-0-

SCHIFF		WELL #: 2		RRCID -> 198281	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7969	-	8007	
02	1108 N	530	-0-	-578	-0-	1 1	529 2	N	-0-	-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	1 1	578 2	N	-0-	-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	1 1	596 2	N	-0-	-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	1 1	618 2	N	-0-	-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	1 1	591 2	N	-0-	-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	1 1	641 2	N	-0-	-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC CATHERINE		146669 WELL #: 1097		RRCID -> 205474	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 7758	PERF. 7630	-	7644	
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-	151
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-	151
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-	151
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-	151
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-	151
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-	151

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC BROCK C		190317 WELL #: 1		RRCID -> 028364	COMPL. DATE 04/01/1958	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7618	-	7639	
02	2800 N	1326	-0-	-1474	4364	2 1	1324 2	N	-0-	3
03	3100 N	1337	-0-	-1763	2601	3 1	1334 2	N	-0-	3
04	3000 N	1486	-0-	-1514	1087	3 1	1483 2	N	-0-	3
05	2603 N	1516	-0-	-1087	-0-	3 1	1513 2	N	-0-	3
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	3 1	1540 2	N	-0-	3
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	3 1	1567 2	N	-0-	3

O D C		WELL #: 1 T		RRCID -> 028365	COMPL. DATE 07/17/1962	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7475	-	7481	
02	2800 N	499	-0-	-2301	6	1 1	498 2	N	-0-	-0-
03	524 N	518	-0-	-6	-0-	1 1	517 2	N	-0-	-0-
04	510 N	438	-0-	-72	-0-	1 1	437 2	N	-0-	-0-
05	558 N	291	-0-	-267	-0-	1 1	290 2	N	-0-	-0-
06	510 N	208	-0-	-302	-0-	1 1	207 2	N	-0-	-0-
07	465 N	203	-0-	-262	-0-	1 1	202 2	N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 DACO, INC. 196940
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2352	-0-	-448	9476	2352	2				N	-0-			163
03	3100 N	2674	-0-	-426	9050	2674	2				N	-0-			163
04	3000 N	2580	-0-	-420	8630	2580	2				N	-0-			163
05	3100 N	2646	-0-	-454	8176	2646	2				N	-0-			163
06	3000 N	2501	-0-	-499	7677	2501	2				N	-0-			163
07	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	5011						N	NO RPT			163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

02	2800 N	1073	-0-	-1727	3505	1073	2				N	-0-			-0-
03	3100 N	1190	-0-	-1910	1595	1190	2				N	-0-			-0-
04	2520 N	925	-0-	-1595	-0-	925	2				N	-0-			-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2				N	-0-			-0-
06	1140 N	927	-0-	-213	-0-	927	2				N	-0-			-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT			-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

02	2220 N	28	-0-	-2192	-0-	28	2				N	-0-			5
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-			5
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-			5
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-			5
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2				N	-0-			5
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			5

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

02	2263 N	815	-0-	-1448	-0-	815	2				N	-0-			52
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2				N	-0-			52
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2				N	-0-			52
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2				N	-0-			52
06	900 N	659	-0-	-241	-0-	659	2				N	-0-			52
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-						N	NO RPT			52

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
KAUFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 088523		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
COFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 028426		COMPL. DATE 06/05/1958		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807								
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					20
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					20
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	148	1	176	3	N	-0-	2	1			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					18
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					18

LEE B		WELL #: 1 L		RRCID -> 028427		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065								
02	2800 N	969	-0-	-1831	-0-	218	3			N	-0-	14	1			21
03	1045 N	827	-0-	-218	-0-	827	3			N	-0-					21
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1216	2	6	9	N	5					26
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					26

OLOUGHLIN B		WELL #: 1 L		RRCID -> 028429		COMPL. DATE 12/10/1958		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821								
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	56	1	208	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

O'LOUGHLIN B		WELL #: 2		RRCID -> 191794		COMPL. DATE 09/03/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-	26	1			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					2

O'LOUGHLIN C		WELL #: 2		RRCID -> 192272		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
SANDERS C		WELL #: 2		RRCID -> 192924		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			107
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-	2 1		105
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	41 1	185 3	N	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			105
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	453 2	3 9	N	3			108

FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
ORA		WELL #: 1 T		RRCID -> 028394		COMPL. DATE 09/02/1961		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282				
*10	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	1580 2	2 9	N	2			50
*11	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	1486 2		N	-0-			50
*12	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	1419 2		N	-0-			50
*01	1612 N	1375	-0-	-237	-0-	1375 2		N	-0-			50
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-			50
*03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			50
*04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			50
*05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-			50
*06	1590 N	1555	-0-	-35	-0-	1555 2		N	-0-			50
07	1612 N	1380	-0-	-232	-0-	1380 2		N	-0-			50

REX		WELL #: 1		RRCID -> 028395		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376				
*01	3100 N	1945	-0-	-1155	4779	1944 2	1 9	N	1			130
*02	2800 N	1910	-0-	-890	3889	1910 2		N	-0-			130
*03	3100 N	2116	-0-	-984	2905	2116 2		N	-0-			130
*04	3000 N	2053	-0-	-947	1958	2053 2		N	-0-			130
*05	3100 N	1993	-0-	-1107	851	1993 2		N	-0-			130
*06	2726 N	1875	-0-	-851	-0-	1875 2		N	-0-			130
07	2077 N	1930	-0-	-147	-0-	1930 2		N	-0-			130

BLODGETT A		WELL #: 1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808				
02	2800 N	1376	-0-	-1424	5067	1374 2	2 9	N	2			71
03	3100 N	1706	-0-	-1394	3673	1685 2	21 9	N	19			90
04	3000 N	1526	-0-	-1474	2199	1517 2	9 9	N	8			98
05	3100 N	1651	-0-	-1449	750	1648 2	3 9	N	3			101
06	1998 N	1248	-0-	-750	-0-	1248 2		N	-0-			101
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			101

HAIDER OPERATING, LLC		342767										
BIRDWELL, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 028359		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868				
02	15837 X	4443	-0-	-11394	-0-	4443 2		N	-0-			-0-
03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640 2		N	-0-			-0-
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2		N	-0-			-0-
05	4929 X	2700	-0-	-2229	-0-	2700 2		N	-0-			-0-
06	4770 X	3629	-0-	-1141	-0-	3629 2		N	-0-			-0-
07	4929 X	3664	-0-	-1265	-0-	3664 2		N	-0-			-0-

BIRDWELL		WELL #: 2027		RRCID -> 172129		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE

02		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		2389	2		N	28
03		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-		2783	2		N	28
04		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-		2573	2		N	28
05		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-		2781	2		N	28
06		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-		2636	2		N	28
07		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-		2786	2		N	28

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		31				Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		31				Y	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		31				Y	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		31				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		31				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		31				Y	-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736												
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2		N	14
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150	2		N	14
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-		565	2		N	14
05		217 N	1	-0-	-216	-0-		1	2		N	14
06		780 N	53	-0-	-727	-0-		53	2		N	14
07		589 N	87	-0-	-502	-0-		87	2		N	14

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321												
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62

SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843												
02		2004 N	327	-0-	-1677	-0-		327	2		N	-0-
03		372 N	327	-0-	-45	-0-		327	2		N	-0-
04		360 N	358	-0-	-2	-0-		358	2		N	-0-
05		372 N	362	-0-	-10	-0-		362	2		N	-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2		N	-0-
07		372 N	348	-0-	-24	-0-		348	2		N	-0-

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776												
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	2		N	-0-
03		775 N	736	-0-	-39	-0-		736	2		N	-0-
04		900 N	591	-0-	-309	-0-		591	2		N	-0-
05		620 N	561	-0-	-59	-0-		560	2	1 9	N	1
06		720 N	644	-0-	-76	-0-		644	2		N	1
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-		660	2		N	1

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690												
02		1252 N	702	-0-	-550	-0-		702	2		N	53
03		930 N	872	-0-	-58	-0-		872	2		N	53
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-		885	2		N	53
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-		942	2		N	53
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-		915	2		N	53
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-		968	2		N	53

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
MATHews 2		WELL #:		1	RRCID ->	178579	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7680 - 7702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		5
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		5
04	1380 N	29	-0-	-1351	-0-	29	2		N	-0-		5
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		5
06	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2		N	-0-		5
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		5

MATHews 90		WELL #:		1	RRCID ->	179504	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7494 - 7512	
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-
05	14B2 EXT	-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-

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		2	RRCID ->	181419	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7270 - 7794	
02	1297 N	1030	-0-	-267	-0-	1030	2		N	-0-		5
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-		5
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-		5
05	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2		N	-0-		5
06	1200 N	909	-0-	-291	-0-	909	2		N	-0-		5
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-		5

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #:		3	RRCID ->	189461	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7890 - 7900	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	2800 N	944	-0-	-1856	1088	944	2		N	-0-		30
03	2101 N	1013	-0-	-1088	-0-	1012	2	1 9	N	1		31
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-		31
05	1054 N	923	-0-	-131	-0-	923	2		N	-0-		31
06	990 N	862	-0-	-128	-0-	862	2		N	-0-		31
07	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2		N	-0-		31

HANSFORD G U 18		WELL #:		3	RRCID ->	197750	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7770 - 7804	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-		-0-
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-		-0-
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-		-0-
05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		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	
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		56
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		56
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-		56
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-		56
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
07		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	
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		40
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-		40
04		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-		40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

LATIGO PETROLEUM, LLC			WELL #:		488260	RRCID ->	028399	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A	
BRAINARD UNIT			1										
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07		0 N	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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 1			WELL #:		1	RRCID ->	028405	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	9455	PERF. 8494 - 8526	
02		1904 N	784	-0-	-1120	-0-	784	2		N	-0-		370
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		370
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-		370
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-		370
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-		370
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		370

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 9		WELL #: 9		RRCID -> 028410		COMPL. DATE 10/14/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2214 N	863	-0-	-1351	-0-	863 3	N	-0-		40
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-		40
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-		40
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-		40
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-		40
07	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		
02	2800 N	1352	-0-	-1448	2419	1352 2	N	-0-		130
03	3100 N	1696	-0-	-1404	1015	1696 2	N	-0-		130
04	2613 N	1598	-0-	-1015	-0-	1598 2	N	-0-		130
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2	N	-0-		130
06	3000 N	3010	-0-	10	10	3010 2	N	-0-		130
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		130

COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-		138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		138
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		138
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		138
07	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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	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		
02	2800 N	952	-0-	-1848	301	952 3	N	-0-		-0-
03	1299 N	998	-0-	-301	-0-	998 3	N	-0-		-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
07	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		
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		15
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		15
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		15
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		15
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665		
02	2800 N	1781	-0-	-1019	5117	1781 3	N	-0-		37
03	3100 N	2195	-0-	-905	4212	2195 3	N	-0-		37
04	3000 N	1965	-0-	-1035	3177	1965 3	N	-0-		37
05	3100 N	1914	-0-	-1186	1991	1914 3	N	-0-		37
06	3000 N	1841	-0-	-1159	832	1841 3	N	-0-		37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	832		N	NO RPT		37

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	788 N	419	-0-	-369	-0-	419 3		N	-0-			224
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			224
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			224
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			224
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			224
07	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	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				
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			18
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			18
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			18
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			18
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			18
07	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				
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			93
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			93
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	1288 X	1013	-0-	-275	-0-	1013 3		N	-0-			197
03	1178 X	836	-0-	-342	-0-	832 3	4 9	N	4			201
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			201
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			201
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			201
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			201

ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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														
JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 31		WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
COURSON RANCH 17		WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2442	-0-	-358	257	2442 2	N	-0-	325
03	780 N	523	-0-	-257	-0-	523 2	N	-0-	325
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	325
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	325
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-	325
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	204
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	204
07	0 N	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	
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578	
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	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											
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			40
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			40
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			40
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			40
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			40
07	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					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	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					
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
07	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					
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3		N	-0-			40
03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3		N	-0-			40
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3		N	-0-			40
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3		N	-0-			40
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3		N	-0-			40
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT			40

COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832					
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			192
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			192
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			192
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			192
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			192
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			192

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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										
MCLAIN UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2800 N	1312	-0-	-1488	2341	1312 3			N	-0-			163
03		3100 N	1432	-0-	-1668	673	1432 3			N	-0-			163
04		1985 N	1312	-0-	-673	-0-	1312 3			N	-0-			163
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3			N	-0-			163
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3			N	-0-			163
07		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				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		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				
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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				
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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				
02		2800 N	2306	-0-	-494	8777	2306 3			N	-0-			63
03		3100 N	2322	-0-	-778	7999	2197 3	125	9	N	114			177
04		9882 X	1883	-0-	-7999	-0-	1883 3			N	-0-			177
05		3100 X	1867	-0-	-1233	-0-	1867 3			N	-0-			177
06		2460 X	1718	-0-	-742	-0-	1715 3	3	9	N	3			180
07		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT			180

COURSON -D- 172		WELL #:		1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686				
02		2800 N	1077	-0-	-1723	573	1077 3			N	-0-			480
03		1743 N	1170	-0-	-573	-0-	1170 3			N	-0-			480
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3			N	-0-			480
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3			N	-0-			480
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3			N	-0-			480
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			480

FARMS, C. M.		WELL #:		4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976				
02		2800 N	916	-0-	-1884	3127	916 3			N	-0-			182
03		3100 N	2407	-0-	-693	2434	2407 3			N	-0-			182
04		3000 N	1807	-0-	-1193	1241	1807 3			N	-0-			182
05		3023 N	1782	-0-	-1241	-0-	1782 3			N	-0-			182
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3			N	-0-			182
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6610 - 8662	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1228	-0-	-1572	1100	1228 2	N	-0-			174
03	2368 N	1268	-0-	-1100	-0-	1268 2	N	-0-			174
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	N	-0-			174
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-			174
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			174
07	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	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
07	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	
02	2795 N	579	-0-	-2216	-0-	579 3	N	-0-			166
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-			166
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-			166
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-			166
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-			166
07	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	
02	2754 N	481	-0-	-2273	-0-	481 3	N	-0-			203
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-			203
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-			203
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-			203
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-			203
07	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	
02	832 N	599	-0-	-233	-0-	599 3	N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-			65
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-			65
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-			65
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32

COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8690 - 8790	
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-			221
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2	N	-0-			221
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	N	-0-			221
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-			221
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-			221
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			221

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				129

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580							
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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							
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
02	2800 N	1176	-0-	-1624	3605	1176	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	1762	-0-	-1338	2267	1762	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	1618	-0-	-1382	885	1618	3			N	-0-				-0-
05	2568 N	1683	-0-	-885	-0-	1683	3			N	-0-				-0-
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-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							
02	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-				277
03	4340 X	4113	-0-	-227	-0-	4113	3			N	-0-				277
04	4200 X	3829	-0-	-371	-0-	3829	3			N	-0-				277
05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-				277
06	4260 X	3511	-0-	-749	-0-	3511	3			N	-0-				277
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	-0-				N	NO RPT				277

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350							
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
02	1040 N	752	-0-	-288	-0-	752	2		N	-0-		186
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-		186
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-		186
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-		186
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-		186
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		186

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726				
02	2800 N	1270	-0-	-1530	2264	1270	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1414	-0-	-1686	578	1414	3		N	-0-		-0-
04	1934 N	1356	-0-	-578	-0-	1356	3		N	-0-		-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-		-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-		-0-
07	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										
HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS UNIT		WELL #: 1055		RRCID -> 219138		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566				
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			24
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-			24
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			24
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			24
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3	N	-0-			20
03	3131 X	2250	-0-	-881	-0-	2250	3	N	-0-			20
04	3030 X	2214	-0-	-816	-0-	2214	3	N	-0-			20
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3	N	-0-			20
06	3000 X	2691	-0-	-309	-0-	2691	3	N	-0-			20
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			20

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	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				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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										
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
07	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				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	1817 N	751	-0-	-1066	-0-	751 3		N	-0-			65
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-			65
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			65
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			65
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460				
02	577 N	552	-0-	-25	-0-	552 3		N	-0-			-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	28	1	219	2	N	-0-		-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	N	-0-		-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	30	1	233	2	N	-0-		-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	31	1	241	2	N	-0-		-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	28	1	200	2	N	-0-		-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	2	N	-0-		-0-

BRAINARD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	111113	COMPL. DATE	05/11/1985	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	6642 - 8550		
02	2800	N	1409	-0-	-1391	5467	1378	2	31	9	N	28		28
03	3100	N	1477	-0-	-1623	3844	1470	2	7	9	N	6		34
04	3000	N	1714	-0-	-1286	2558	1711	2	3	9	N	3		37
05	3100	N	1787	-0-	-1313	1245	1785	2	2	9	N	2		39
06	2820	N	1575	-0-	-1245	-0-	1571	2	4	9	N	4		43
07	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	1505	2	3	9	N	3		46

BRAINARD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	112135	COMPL. DATE	05/05/1985	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6670 - 8602		
02	2800	N	754	-0-	-2046	883	748	2	6	9	N	5		33
03	1662	N	779	-0-	-883	-0-	779	2			N	-0-		33
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-		33
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-		33
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2		35
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-		35

BRAINARD		WELL #:		3	RRCID ->	153754	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8396 - 8405		
02	2800	N	1036	-0-	-1764	2948	1030	2	6	9	N	5		33
03	3100	N	1105	-0-	-1995	953	1097	2	8	9	N	7		40
04	1955	N	1002	-0-	-953	-0-	1000	2	2	9	N	2		42
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1		43
06	1080	N	829	-0-	-251	-0-	829	2			N	-0-		43
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	956	2	6	9	N	5		48

BRAINARD		WELL #:		4	RRCID ->	156650	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8194 - 8226		
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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										
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1289 N	687	-0-	-602	-0-	85	1	600	2	N	2	22
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	87	1	641	2	N	-0-	22
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	79	1	569	2	N	-0-	22
05	775 N	639	-0-	-136	-0-	82	1	557	2	N	-0-	22
06	690 N	647	-0-	-43	-0-	82	1	564	2	N	1	23
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	86	1	569	2	N	1	24

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 2		RRCID -> 177680		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882			
02	1465 N	601	-0-	-864	-0-	77	1	522	2	N	2	22
03	868 N	831	-0-	-37	-0-	91	1	740	2	N	-0-	22
04	840 N	672	-0-	-168	-0-	77	1	595	2	N	-0-	22
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	89	1	684	2	N	-0-	22
06	810 N	786	-0-	-24	-0-	93	1	692	2	N	1	23
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	98	1	708	2	N	1	24

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 181083		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610			
02	756 N	690	-0-	-66	-0-	28	1	662	2	N	-0-	65
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	5	70
04	780 N	766	-0-	-14	-0-	30	1	733	2	N	3	73
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	-0-	73
06	810 N	755	-0-	-55	-0-	29	1	726	2	N	-0-	73
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	N	-0-	73

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 184802		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422			
02	2800 N	2275	-0-	-525	9582	2263	2	12	9	N	11	132
03	3100 N	2479	-0-	-621	8961	2467	2	12	9	N	11	143
04	3000 N	2392	-0-	-608	8353	2382	2	10	9	N	9	152
05	3100 N	2478	-0-	-622	7731	2469	2	9	9	N	8	160
06	3000 N	2262	-0-	-738	6993	2259	2	3	9	N	3	163
07	3100 N	2384	-0-	-716	6277	2376	2	8	9	N	7	170

ALICE		WELL #: 1142		RRCID -> 185849		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263			
02	2800 N	1412	-0-	-1388	6018	1412	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	1780	-0-	-1320	4698	1780	2			N	-0-	-0-
04	3000 N	1257	-0-	-1743	2955	1257	2			N	-0-	-0-
05	3100 N	1745	-0-	-1355	1600	1745	2			N	-0-	-0-
06	2726 N	1126	-0-	-1600	-0-	1126	2			N	-0-	-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

02		2800 N	1230	-0-	-1570	3500	132 1	1094 2	N	N	4			44		
							4 9									
03		3100 N	1589	-0-	-1511	1989	157 1	1432 2	N	N	-0-			44		
04		3000 N	1381	-0-	-1619	370	140 1	1241 2	N	N	-0-			44		
05		1871 N	1501	-0-	-370	-0-	155 1	1346 2	N	N	-0-			44		
06		1530 N	1427	-0-	-103	-0-	148 1	1277 2	N	N	2			46		
							2 9									
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	155 1	1285 2	N	N	2			48		
							2 9									

STEELE-COLLARD "28"				WELL #:		2	RRCID -> 189717				COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868		
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-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	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		
02		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	28 1	1970 2	N	N	5			58		
							6 9									
03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	31 1	1624 2	N	N	9			67		
							10 9									
04		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	29 1	1425 2	N	N	-0-			67		
05		2232 N	1322	-0-	-910	-0-	30 1	1285 2	N	N	6			73		
							7 9									
06		1620 N	801	-0-	-819	-0-	30 1	770 2	N	N	1			74		
							1 9									
07		1488 N	1040	-0-	-448	-0-	31 1	1009 2	N	N	-0-			74		

SCHIFF "6"				WELL #:		2	RRCID -> 192276				COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920		
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	62 1	356 2	N	N	-0-			19		
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	64 1	372 2	N	N	-0-			19		
04		450 N	393	-0-	-57	-0-	58 1	335 2	N	N	-0-			19		
05		465 N	425	-0-	-40	-0-	64 1	361 2	N	N	-0-			19		
06		420 N	417	-0-	-3	-0-	63 1	353 2	N	N	1			20		
							1 9									
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	64 1	346 2	N	N	-0-			20		

SCHIFF "6"				WELL #:		3	RRCID -> 194442				COMPL. DATE 03/18/2003			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844		
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-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	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		
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-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	2324 X	2057	-0-	-267	-0-	23 1	2028 2	N	5							88
03	2573 X	2441	-0-	-132	-0-	31 1	2410 2	N	-0-							88
04	2340 X	2172	-0-	-168	-0-	29 1	2130 2	N	12							100
05	2387 X	2216	-0-	-171	-0-	13 9	2184 2	N	2							102
06	2370 N	1923	-0-	-447	-0-	30 1	1882 2	N	10							112
07	2232 N	2162	-0-	-70	-0-	11 9	2131 2	N	-0-							112

BRAINARD -B-		WELL #: 1831		RRCID -> 208745		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568								
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	28 1	1822 2	N	16							144
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	18 9	1909 2	N	13							157
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	31 1	1772 2	N	15							172
05	2077 N	1746	-0-	-331	-0-	14 9	1704 2	N	10							182
06	1890 N	1851	-0-	-39	-0-	31 1	1807 2	N	13							195
07	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	11 9	1856 2	N	3	180 1						18

COLLARD		WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773								
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27 1	483 2	N	-0-							25
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	31 1	504 2	N	-0-							25
04	660 N	482	-0-	-178	-0-	29 1	453 2	N	-0-							25
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	31 1	453 2	N	-0-							25
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	30 1	443 2	N	8							33
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	9 9	434 2	N	-0-							33

ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516								
02	448 N	374	-0-	-74	-0-	27 1	347 2	N	-0-							18
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31 1	500 2	N	-0-							18
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	30 1	484 2	N	-0-							18
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26 1	444 2	N	-0-							18
06	510 N	308	-0-	-202	-0-	24 1	284 2	N	-0-							18
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	29 1	618 2	N	-0-							18

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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			
02	2800 N	1136	-0-	-1664	2918	26 1	1099 2	N	10	90	
03	3100 N	1078	-0-	-2022	896	11 9	31 1	1041 2	N	5	95
04	2041 N	1145	-0-	-896	-0-	6 9	30 1	1109 2	N	5	100
05	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	6 9	31 1	1092 2	N	7	107
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	8 9	30 1	1234 2	N	9	116
07	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	10 9	30 1	1107 2	N	4	120
						4 9					

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505			
02	2057 N	382	-0-	-1675	-0-	26 1	356 2	N	-0-	23	
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31 1	385 2	N	2	25	
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	2 9	30 1	343 2	N	-0-	25
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	31 1	357 2	N	-0-	25	
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	29 1	334 2	N	-0-	25	
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	31 1	393 2	N	-0-	25	

VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422			
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	27 1	1200 2	N	7	62	
03	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	8 9	30 1	1178 2	N	11	73
04	1230 N	1157	-0-	-73	-0-	12 9	29 1	1118 2	N	9	82
05	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	10 9	31 1	1259 2	N	5	87
06	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	6 9	30 1	1072 2	N	8	95
07	1209 N	983	-0-	-226	-0-	9 9	31 1	952 2	N	-0-	95

MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446			
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	27 1	791 2	N	2	62	
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	2 9	31 1	751 2	N	5	67
04	810 N	608	-0-	-202	-0-	6 9	27 1	581 2	N	-0-	67
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	1 9	28 1	883 2	N	1	68
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	24 1	753 2	N	7	75	
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	8 9	29 1	766 2	N	-0-	75

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	28 1	1252 2	N	8				73
							9 9							
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	31 1	1257 2	N	5				78
							6 9							
04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	30 1	1216 2	N	5				83
							6 9							
05		1426 N	1335	-0-	-91	-0-	31 1	1296 2	N	7				90
							8 9							
06		1260 N	1160	-0-	-100	-0-	30 1	1127 2	N	3				93
							3 9							
07		1302 N	1152	-0-	-150	-0-	29 1	1117 2	N	5				98
							6 9							

MCLAIN UNIT				WELL #:		291	RRCID ->	235427	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8164 - 8201
02		2800 N	1246	-0-	-1554	3904	28 1	1218 2	N	-0-				65
03		3100 N	1380	-0-	-1720	2184	31 1	1349 2	N	-0-				65
04		3000 N	1318	-0-	-1682	502	30 1	1288 2	N	-0-				65
05		1889 N	1387	-0-	-502	-0-	31 1	1356 2	N	-0-				65
06		1350 N	1314	-0-	-36	-0-	30 1	1284 2	N	-0-				65
07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	31 1	1335 2	N	-0-				65

ELLER UNIT				WELL #:		611	RRCID ->	236015	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7906 - 7950
02		2800 N	1225	-0-	-1575	4227	25 1	1200 2	N	-0-				83
03		3100 N	1480	-0-	-1620	2607	31 1	1449 2	N	-0-				83
04		3000 N	1310	-0-	-1690	917	29 1	1281 2	N	-0-				83
05		2200 N	1283	-0-	-917	-0-	27 1	1256 2	N	-0-				83
06		1440 N	1385	-0-	-55	-0-	28 1	1357 2	N	-0-				83
07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	31 1	1320 2	N	19				102
							21 9							

MATHEWS, VIRGIL				WELL #:		2	RRCID ->	239300	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8430 - 8500
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	27 1	1378 2	N	10				77
							11 9							
03		1488 N	1400	-0-	-88	-0-	31 1	1360 2	N	8				85
							9 9							
04		1620 N	1305	-0-	-315	-0-	30 1	1267 2	N	7				92
							8 9							
05		1581 N	1507	-0-	-74	-0-	31 1	1473 2	N	3				95
							3 9							
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	30 1	1333 2	N	7				102
							8 9							
07		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	31 1	1408 2	N	-0-				102

BIRDWELL "22"				WELL #:		111	RRCID ->	239443	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8230 - 8240
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1402	-0-	-1398	4448	24	1	1371	2	N	6			118
						7	9							
03	3100 N	1403	-0-	-1697	2751	29	1	1364	2	N	9			127
						10	9							
04	3000 N	1362	-0-	-1638	1113	29	1	1324	2	N	8			135
						9	9							
05	2575 N	1462	-0-	-1113	-0-	30	1	1421	2	N	10			145
						11	9							
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	27	1	1450	2	N	11			156
						12	9							
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	30	1	1471	2	N	5			161
						6	9							

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

02	840 N	826	-0-	-14	-0-	27	1	799	2	N	-0-			22
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	31	1	819	2	N	-0-			22
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	788	2	N	-0-			22
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	-0-			22
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	28	1	826	2	N	-0-			22
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	N	-0-			22

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	2800 N	1006	-0-	-1794	2493	27	1	973	2	N	5			53
						6	9							
03	3100 N	1099	-0-	-2001	492	31	1	1062	2	N	5			58
						6	9							
04	1455 N	963	-0-	-492	-0-	28	1	934	2	N	1			59
						1	9							
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	-0-			59
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	30	1	1065	2	N	4			63
						4	9							
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	N	-0-			63

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

02	2800 N	1561	-0-	-1239	5402	1561	2			N	-0-			140
03	3100 N	1772	-0-	-1328	4074	1761	2	11	9	N	10			150
04	3000 N	1523	-0-	-1477	2597	1512	2	11	9	N	10			160
05	3100 N	1750	-0-	-1350	1247	1750	2			N	-0-			160
06	2828 N	1581	-0-	-1247	-0-	1561	2	20	9	N	18			178
07	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1568	2	6	9	N	5	166	1	17

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005												
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)										
02	1512 N	744	-0-	-768	-0-	744	2			N	-0-	27
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-	27
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-	27
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-	27
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

O. H. M. OPERATING 617053												
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660												
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-	-0-
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-	-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-	-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-	-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	-0-
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-	-0-

PALEO, INC. 635116												
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791												
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22												

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313												
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101												
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
02	2800 N	852	-0-	-1948	1827	852	2			N	-0-	90
03	2766 N	939	-0-	-1827	-0-	939	2			N	-0-	90
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-	90
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	90
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	90
07	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

02	2800 N	640	-0-	-2160	813	640	2			N	-0-				42
03	1576 N	763	-0-	-813	-0-	763	2			N	-0-				42
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-				42
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				42
06	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-				42
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	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

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-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	2800 N	1063	-0-	-1737	3177	56	1	1007	2	N	-0-				27
03	3100 N	1268	-0-	-1832	1345	62	1	1206	2	N	-0-				27
04	2565 N	1220	-0-	-1345	-0-	60	1	1160	2	N	-0-				27
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	62	1	1160	2	N	-0-				27
06	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	60	1	1120	2	N	-0-				27
07	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	62	1	1207	2	N	-0-				27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

02	2376 N	449	-0-	-1927	-0-	28	1	421	2	N	-0-				-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-				-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	N	-0-				-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-				-0-
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	30	1	449	2	N	-0-				-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3	N	-0-			83
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			83
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-			83
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-			83
06		1020 N	577	-0-	-443	-0-	577 3	N	-0-			83
07		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
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-			3
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			3
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 1	N	-0-			3
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-			3
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-			3
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-			3

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800								
GROVES				WELL #:	1	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7962 - 7972
02		2800 N	716	-0-	-2084	897	716 2	N	-0-			-0-
03		1600 N	703	-0-	-897	-0-	703 2	N	-0-			-0-
04		600 N	577	-0-	-23	-0-	577 2	N	-0-			-0-
05		775 N	425	-0-	-350	-0-	425 2	N	-0-			-0-
06		690 N	363	-0-	-327	-0-	363 2	N	-0-			-0-
*07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99

BUZZARD, G. F.				WELL #:	1 T	RRCID ->	028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8167 - 8178
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461															
SHEPDECK, H. M.		WELL #: 1		RRCID -> 028378		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
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-	

BEULAH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 028437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296							
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	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							
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	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							
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					182	
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					182	
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					182	
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					182	
06	1170 N	642	-0-	-528	-0-	642	2			N	-0-					182	
07	744 N	528	-0-	-216	-0-	528	2			N	-0-					182	

BRAINARD -177-				WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

BRAINARD -178-				WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

BEULAH				WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1 L	RRCID ->	028403	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8188 - 8199	
02	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	028445	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8244 - 8261	
02	1353	N	278	-0-	-1075	-0-	278	2	N	-0-		149
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		149
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		149
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		149
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-		149
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		149

WEST, KL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028446	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF. 8139 - 8294	
02	2800	N	922	-0-	-1878	2187	922	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1011	-0-	-2089	98	1011	2	N	-0-		-0-
04	1052	N	954	-0-	-98	-0-	954	2	N	-0-		-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2	N	-0-		-0-
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2	N	-0-		-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		-0-

WINDER, C. H. GU		WELL #:		1	RRCID ->	028447	COMPL. DATE	07/24/1956	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7146 - 7160	
02	2800	N	820	-0-	-1980	1592	820	2	N	-0-		-0-
03	2643	N	1051	-0-	-1592	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WINDER, WOOD GU		WELL #: 1		RRCID -> 028448		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	627	-0-	-2173	264	627 2	N	-0-		80
03	890 N	626	-0-	-264	-0-	626 2	N	-0-		80
04	900 N	802	-0-	-98	-0-	802 2	N	-0-		80
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-		80
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-		80
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		80

YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034		
02	2800 N	1679	-0-	-1121	6962	252 1	1427 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1945	-0-	-1155	5807	279 1	1666 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1776	-0-	-1224	4583	270 1	1506 2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2373	-0-	-727	3856	2373 2		N	-0-	-0-
06	3000 N	1606	-0-	-1394	2462	270 1	1336 2	N	-0-	-0-
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	633			N	NO RPT	-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541		
02	2800 N	953	-0-	-1847	1521	953 2		Y	-0-	6
03	2496 N	975	-0-	-1521	-0-	975 2		Y	-0-	6
04	1170 N	1029	-0-	-141	-0-	1029 2		Y	-0-	6
05	1054 N	932	-0-	-122	-0-	932 2		Y	-0-	6
06	930 N	734	-0-	-196	-0-	734 2		Y	-0-	6
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	6

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11

MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199		
02	2800 N	789	-0-	-2011	2495	789 2		N	-0-	8
03	3100 N	1014	-0-	-2086	409	1014 2		N	-0-	8
04	1259 N	850	-0-	-409	-0-	850 2		N	-0-	8
05	868 N	556	-0-	-312	-0-	556 2		N	-0-	8
06	990 N	635	-0-	-355	-0-	635 2		N	-0-	8
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	8

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 032579		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856		
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 T								
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) B AND G PRODUCTION, INC. SPARKS		38797 620 039870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	2	RRCID ->	143452	COMPL. DATE	11/17/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7156 - 7182			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1158	-0-	-1642	1732	1158 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1413	-0-	-1687	45	1413 2			N	-0-			-0-
04		1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1455 2			N	-0-			-0-
05		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2			N	-0-			-0-
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2			N	-0-			-0-
*07		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC GEORGE LOWE		073056 WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7070 - 7092		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. HART		085851 WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7276 - 7309		
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3				N	-0-			-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3				N	-0-			-0-
04	990 N	987	-0-	-3	-0-	987 3				N	-0-			-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3				N	-0-			-0-
06	1050 N	910	-0-	-140	-0-	910 3				N	-0-			-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC O'LOUGHLIN		100222 WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7581 - 7587		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC NOVAK		100429 WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7801 - 7811		
02	306 N	148	-0-	-158	-0-	1 1	147 2			N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 1	161 2			N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 1	154 2			N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 1	161 2			N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1 1	158 2			N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 1	171 2			N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7735 - 7750		
02	64 N	31	-0-	-33	-0-	1 1	30 2			N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2			N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2			N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2			N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2			N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
NEW ARCH ENERGY, LLC		//CONT.// 100429										
MARTIN, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	71 N	32	-0-	-39	-0-	1 1	29 2	N	2			29
						2 9						
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N	2			31
						2 9						
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	4			35
						4 9						
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	4			39
						4 9						
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	2			41
						2 9						
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	N	2			43
						2 9						

NJA OPERATING LLC		100892		RRCID -> 076092		COMPL. DATE 09/22/1977			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546			
COLLARD		WELL #: 120										
02	T. A.	896	-0-	896	12234	896 2		N	-0-			-0-
03	T. A.	1434	-0-	1434	13668	1434 2		N	-0-			-0-
04	14470 X	802	-0-	-13668	-0-	802 2		N	-0-			-0-
05	421 X	421	-0-	-0-	-0-	366 2	55 9	N	50			50
06	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1265 2	66 9	N	60			110
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		RRCID -> 076096		COMPL. DATE 04/05/1978			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199			
LOWE		WELL #: 2										
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	5 1	11 2	N	-0-			21
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5 1	19 2	N	-0-			21
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	N	-0-			21
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	5 1	15 2	N	-0-	21 7		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	5 1	15 2	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 028343		COMPL. DATE 07/17/1961			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618			
NOVAK, E. E.		WELL #: 2 L										
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	2800 N	1576	-0-	-1224	3898	91 1	1478 2	N	6			45
						7 9						
03	3100 N	1983	-0-	-1117	2781	102 1	1872 2	N	8			53
						9 9						
04	3000 N	1617	-0-	-1383	1398	92 1	1519 2	N	5			58
						6 9						
*05	2938 N	1540	-0-	-1398	-0-	89 1	1444 2	N	6			64
						7 9						
*06	1920 N	778	-0-	-1142	-0-	89 1	689 2	N	-0-			64
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	110 1	1575 2	N	-0-			64

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
WILBANKS		WELL #:		1		RRCID -> 083010		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	1869	-0-	-931	7932	1869	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	2160	-0-	-940	6992	2160	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	2116	-0-	-884	6108	2116	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	2135	-0-	-965	5143	2135	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	2061	-0-	-939	4204	2061	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	2070	-0-	-1030	3174	2070	2			N	-0-				-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847													
HANSFORD GU 16		WELL #:		1		RRCID -> 028344		COMPL. DATE 07/03/1957		TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121					
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				21
03	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-				21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				21
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-			311	2	N	-0-				21
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				21

KING OPERATING CORPORATION		465296													
GUTHRIE		WELL #:		1		RRCID -> 087998		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464					
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				21
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				21
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				21
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
07	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					
02	2235 N	887	-0-	-1348	-0-	887	3			N	-0-				201
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-				201
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-				201
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-				201
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-				201
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				201

RILEY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 086700		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496					
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
07	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					
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	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										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196420		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296				
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358				
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	-0-	
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-	-0-	
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	-0-	
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-	-0-	
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-	-0-	
07	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				
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294				
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-	-0-	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-	-0-	
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	2226 N	844	-0-	-1382	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	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				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6"		WELL #: 1		RRCID -> 173521		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636								
02	1277 N	314	-0-	-963	-0-	53	1	261	2	N	-0-					101
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	59	1	313	2	N	-0-					101
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	48	1	241	2	N	-0-					101
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	60	1	314	2	N	-0-					101
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	57	1	292	2	N	-0-					101
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	53	1	231	2	N	-0-					101

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 175741		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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												
MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 182395		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP HART		617005		WELL #: 2		RRCID -> 213589		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987				
02	2800 N	2589	-0-	-211	3889	2589	2			N	-0-			259
03	3100 N	2790	-0-	-310	3579	2790	2			N	-0-			259
04	3000 N	2640	-0-	-360	3219	2640	2			N	-0-			259
05	3100 N	2502	-0-	-598	2621	2502	2			N	-0-			259
06	3000 N	2070	-0-	-930	1691	2070	2			N	-0-			259
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1691					N	NO RPT			259

PRESIDIO PETROLEUM LLC COLLARD, STEELE -F-		676084		WELL #: 3		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVAGE, DON C. BIRDWELL -22-		748943		WELL #: 338 L		RRCID -> 114635		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878				
02	18 N	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
COOPER				WELL #:	3	RRCID ->	199284	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7227 - 7248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
HART				WELL #:	2	RRCID ->	201107	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6847 - 6856	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
WAKITA OPERATING, LLC				891725										
WHITAKER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	104891	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7008 - 7040	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	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	
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
07	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	
02	5869 X	2337	-0-	-3532	-0-	2337	2			N	-0-			106
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-			106
04	2520 X	1058	-0-	-1462	-0-	1058	2			N	-0-			106
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			106
06	2520 X	10	-0-	-2510	-0-	10	2			N	-0-			106
07	2604 X	58	-0-	-2546	-0-	58	2			N	-0-			106

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802														
FOSTER, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 041712		COMPL. DATE 11/23/1966		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					118
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					118
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2022 - WELL PLUGGED 5.19.2022																

GRAY		WELL #: 2132		RRCID -> 064324		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522								
02	284	N	131	-0-	-153	-0-	131	2	N	-0-						41
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-						41
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2	N	-0-						41
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-						41
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-						41
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-						41

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1121		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822								
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2	N	-0-						197
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-						197
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-						197
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-						197
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-						197
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-						197

WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932								
02	1155	N	514	-0-	-641	-0-	514	2	N	-0-						78
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-						78
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-						78
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-						78
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-						78
07	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2	N	-0-						78

AVALANCHE OIL & GAS LLC		037878		RRCID -> 132146		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621								
GARNETT, B.J.		WELL #: 5														
02	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 069598		COMPL. DATE 12/28/1976		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625								
SCHUBERT		WELL #: 2														
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023 - WELL PLUGGED 3/7/2023																

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 070304		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090								
02	59	N	8	-0-	-51	-0-	8	2	N	-0-						40
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-						40
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-						40
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-						40
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-						40
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-						40

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.//		039870									
HIX WILBANKS ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 161662		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	969	-0-	-1831	-	1384	967 2	2 9	N	2		147	
03	2509 N	1125	-0-	-1384	-	-	1123 2	2 9	N	2		149	
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-	-	1088 2	2 9	N	2		151	
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-	-	1109 2		N	-0-		151	
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-	-	1066 2	1 9	N	1		152	
*07	1017 N	1017	-0-	-0-	-	-	1017 2		N	-0-		152	

BCE-MACH II LLC				040205									
SKINNER		WELL #:		1		RRCID -> 028328		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT		-0-	

BATTON OIL & GAS, LLC				056384									
HOLMES		WELL #:		1057		RRCID -> 031513		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324			
02	180 N	180	-0-	-0-	-	-	180 2		N	-0-		-0-	
03	151 N	151	-0-	-0-	-	-	151 2		N	-0-		-0-	
04	167 N	167	-0-	-0-	-	-	167 2		N	-0-		-0-	
05	186 N	161	-0-	-25	-	-	161 2		N	-0-		-0-	
06	164 N	164	-0-	-0-	-	-	164 2		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD GU. 16		WELL #:		2		RRCID -> 044106		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923			
02	304 N	304	-0-	-0-	-	-	304 2		N	-0-		135	
03	11 N	11	-0-	-0-	-	-	11 2		N	-0-		135	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-		135	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-	-			N	-0-		135	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-		135	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT		135	

COLLARD SCHNELL GU		WELL #:		1 T		RRCID -> 165487		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT		-0-	

NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 194437		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546			
02	984 N	984	-0-	-0-	-	-	984 2		N	-0-		-0-	
03	881 N	881	-0-	-0-	-	-	881 2		N	-0-		-0-	
04	979 N	979	-0-	-0-	-	-	979 2		N	-0-		-0-	
05	1085 N	945	-0-	-140	-	-	945 2		N	-0-		-0-	
06	968 N	968	-0-	-0-	-	-	968 2		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		756 N	730	-0-	-26	-0-	730 2	N	-0-		3
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		3
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		3
05		806 N	642	-0-	-164	-0-	642 2	N	-0-		3
06		840 N	745	-0-	-95	-0-	745 2	N	-0-		3
07		837 N	618	-0-	-219	-0-	618 2	N	-0-		3

BUZZARD 4		WELL #:	402	RRCID ->	187352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7498 - 8212
02		504 N	193	-0-	-311	-0-	193 2	N	-0-		3
03		341 N	179	-0-	-162	-0-	179 2	N	-0-		3
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		3
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-		3
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-		3
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-		3

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851								
HANSFORD GU 19		WELL #:	1	RRCID ->	028253	COMPL. DATE	08/12/1957	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7263 - 7276
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		52
*06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		52
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52

MATHEWS, V.		WELL #:	2	RRCID ->	028296	COMPL. DATE	12/14/1958	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7137 - 7153
02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1607 3	2 9 N	2		113
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1843 3	24 9 N	22		135
04		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1999 3	26 9 N	24		159
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2053 3	12 9 N	11		170
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1895 3	15 9 N	14		184
07		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-		N	NO RPT		184

WILMETH-BROCK		WELL #:	1	RRCID ->	092645	COMPL. DATE	10/05/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7141 - 7149
02		868 N	796	-0-	-72	-0-	796 3	N	-0-		40
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-		40
04		960 N	879	-0-	-81	-0-	879 3	N	-0-		40
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-		40
06		1020 N	853	-0-	-167	-0-	853 3	N	-0-		40
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		40

ABELL "A"		WELL #:	2	RRCID ->	196425	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7479 - 7492
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-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851								
HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 284191		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
O'LAUGHLIN		WELL #: 361 U		RRCID -> 082168		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302		
02	728 N	722	-0-	-6	-0-	722 2	N	-0-		-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-		-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-		-0-
COLLARD -25-		100676								
WELL #: 5375 L		RRCID -> 098687		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670				
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-		-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
06	1710 N	882	-0-	-828	-0-	882 2	N	-0-		-0-
07	1705 N	900	-0-	-805	-0-	900 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		
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		32
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		32
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		32
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 3	N	-0-		32
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		32
07	310 N	232	-0-	-78	-0-	232 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		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
07	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 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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															
02	448	N	123	-0-	-325	-0-	39	1	84	2	N	-0-			32
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	39	1	141	2	N	-0-			32
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	39	1	195	2	N	-0-			32
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	39	1	127	2	N	-0-			32
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	N	15			47
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-	17	9			N	NO RPT			47

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970															
02	980	N	278	-0-	-702	-0-	86	1	186	2	N	5			180
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	86	1	315	2	N	5			185
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	86	1	435	2	N	-0-			185
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	86	1	284	2	N	-0-			185
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	86	1	279	2	N	-0-			185
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			185

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455															
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043															
02	1661	N	267	-0-	-1394	-0-	267	2			N	-0-			33
03	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-			33
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			33
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			33
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			33
07	868	N	367	-0-	-501	-0-	367	2			N	-0-			33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067															
02	2351	N	378	-0-	-1973	-0-	378	2			N	-0-			9
03	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-			9
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			9
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			9
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			9
07	775	N	520	-0-	-255	-0-	520	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															
02	2800	N	564	-0-	-2236	354	56	1	508	2	N	-0-			-0-
03	938	N	584	-0-	-354	-0-	56	1	528	2	N	-0-			-0-
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	42	1	491	2	N	-0-			-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	62	1	550	2	N	-0-			-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	2	N	-0-			-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	50	1	447	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2178 N	388	-0-	-1790	-0-	56	1	332	2	N	-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	423	2	N	-0-
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	38	1	310	2	N	-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	62	1	416	2	N	-0-
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	24	1	415	2	N	-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	N	-0-

HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC		190317		RRCID -> 028218		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977			
O D C		WELL #: 1 C									
02	1532 N	157	-0-	-1375	-0-	1	1	156	2	N	-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	1	1	206	2	N	-0-
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	1	1	139	2	N	-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	2	N	-0-
06	210 N	68	-0-	-142	-0-	1	1	67	2	N	-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	1	1	141	2	N	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 162811		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622			
DANIEL, S. P.		WELL #: 2									
02	2800 N	2120	-0-	-680	8561	2118	3	2	9	N	2
03	3100 N	2344	-0-	-756	7805	2341	3	3	9	N	3
04	3000 N	1273	-0-	-1727	6078	1265	3	8	9	N	7
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	2978					N	1
06	2978 N	-0-	-0-	-2978	-0-					N	2
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	2

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 028298		COMPL. DATE 08/28/1959		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170			
CARMODY		WELL #: 2 L									
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	46	1	100	3	Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	2	Y	-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	2	Y	-0-

GARNETT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 028300		COMPL. DATE 02/17/1958		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369			
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	331	1	438	3	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1512	-0-	-1288	2352	1501	3	11	9	N	10					120
03		3100 N	1705	-0-	-1395	957	1705	3			N	-0-					120
04		2594 N	1637	-0-	-957	-0-	1637	3			N	-0-					120
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33					153
06		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1598	2	11	9	N	10					163
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					163

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900																	
02	14B	DENY	-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-	4	1			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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																	
02	14B	DENY	-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	1			-0-
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-

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560																	
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					52
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					52
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					52
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					52

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612																	
02		2800 N	1165	-0-	-1635	3311	1158	3	7	9	N	6					46
03		3100 N	2654	-0-	-446	2865	2624	3	30	9	N	27					73
04		3000 N	2468	-0-	-532	2333	2426	3	42	9	N	38					111
05		2333 N	-0-	-0-	-2333	-0-	-0-				N	-0-					111
06		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					111
07		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	91	1			20

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074																	
02		2800 N	1086	-0-	-1714	2399	1086	3			N	-0-					100
03		3100 N	1433	-0-	-1667	732	1433	3			N	-0-					100
04		1962 N	1230	-0-	-732	-0-	1228	3	2	9	N	2	7	1			95
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					95
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					95

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904																	
02		2800 X	2484	-0-	-316	-0-	2470	3	14	9	N	13	201	1			27
03		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					27
04		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					27
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-				N	-0-					27
06		3000 X	1523	-0-	-1477	-0-	1523	2			N	-0-					27
07		3100 X	2801	-0-	-299	-0-	2794	2	7	9	N	6					33

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		13
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		13
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	106	1	135	3	N	13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		13
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		13

FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
NOVAK, E. E.		WELL #: 2 U		RRCID -> 028236		COMPL. DATE 07/17/1961		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

BLODGETT				WELL #: 1		RRCID -> 028273		COMPL. DATE 12/03/1961		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

ETTER				WELL #: 1		RRCID -> 028275		COMPL. DATE 05/23/1962		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920			
02	2800	N	1619	-0-	-1181	4930	1607	2	12	9	N	11	144
03	3100	N	1890	-0-	-1210	3720	1890	2			N	-0-	144
*04	3000	N	1818	-0-	-1182	2538	1812	2	6	9	N	5	74
*05	3100	N	1881	-0-	-1219	1319	1881	2			N	-0-	74
*06	3000	N	1808	-0-	-1192	127	1808	2			N	-0-	74
07	1947	N	1820	-0-	-127	-0-	1820	2			N	-0-	74

HOLT, R. P. -146-				WELL #: 1		RRCID -> 028278		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081			
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-	
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-	

JACKSON, D. A.				WELL #: 1		RRCID -> 028279		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978			
02	2800	N	2203	-0-	-597	6223	128	1	2074	2	N	1	102
03	3100	N	2664	-0-	-436	5787	138	1	2522	2	N	4	106
04	3000	N	2524	-0-	-476	5311	143	1	2374	2	N	6	112
05	3100	N	2510	-0-	-590	4721	146	1	2364	2	N	-0-	112
*06	3000	N	1146	-0-	-1854	2867	129	1	1000	2	N	15	127
*07	3100	N	1942	-0-	-1158	1709	126	1	1810	2	N	5	132

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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	973	2	N	-0-	51
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1286	2	N	-0-	51
04		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1087	2	N	-0-	51
05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1227	2	N	-0-	51
06		1320 N	728	-0-	-592	-0-	-0-	83	1	645	2	N	-0-	51
*07		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	-0-	74	1	1065	2	N	-0-	51

BLODGETT			WELL #:		3	RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874		PERF. 7945 - 7962		
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-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CONVERSE			WELL #:		4	RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 6528 - 7894		
02		2800 N	1244	-0-	-1556	-0-	4004	1244	2		N	-0-	-0-	
03		3100 N	1423	-0-	-1677	-0-	2327	1423	2		N	-0-	-0-	
04		3000 N	1417	-0-	-1583	-0-	744	1417	2		N	-0-	-0-	
05		2165 N	1421	-0-	-744	-0-	-0-	1421	2		N	-0-	-0-	
06		1380 N	1229	-0-	-151	-0-	-0-	1229	2		N	-0-	-0-	
07		1457 N	591	-0-	-866	-0-	-0-	591	2		N	-0-	-0-	

REX			WELL #:		2	RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8272 - 8295		
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-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAIDER OPERATING, LLC			WELL #:		342767	RRCID -> 166020		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 7299 - 7875		
BIRDWELL			WELL #:		2027	RRCID -> 166020		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 7299 - 7875		
02		9520 X	-0-	-0-	-9520	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		480 X	-0-	-0-	-480	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-	-0-	
*06		715 X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-	-0-	
*07		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-	-0-	

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			WELL #:		385847	RRCID -> 028241		COMPL. DATE 10/13/1957		TOTAL DEPTH 7762		PERF. N/A		
BARRETT E G			WELL #:		1 U	RRCID -> 028241		COMPL. DATE 10/13/1957		TOTAL DEPTH 7762		PERF. N/A		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-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																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	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																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	180	N	-0-	-0-	-0-	-180					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-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																	
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					9
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					9
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					10
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					10
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					10
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					10

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124																	
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					61
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					61
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					61
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					61
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					61
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					61

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922																	
02	14B	DENY	-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-
05	H15	VIOL	-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-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386																	
02	2800	N	1500	-0-	-1300	-0-	3814	1494	2	6	9	N	5				84
03	3100	N	2279	-0-	-821	-0-	2993	2275	2	4	9	N	4				88
04	3000	N	2101	-0-	-899	-0-	2094	2098	2	3	9	N	3				91
05	3100	N	2167	-0-	-933	-0-	1161	2166	2	1	9	N	1				92
06	3000	N	2024	-0-	-976	-0-	185	2023	2	1	9	N	1				93
07	2304	N	2119	-0-	-185	-0-	-0-	2119	2			N	-0-				93

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			23
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1			24
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	2	9	9	N	8			32
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1			33
06		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-			33
07		1054 N	409	-0-	-645	-0-	409	2			N	-0-			33

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258															
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-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		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															
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			38
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902															
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-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
07		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															
02		2800 N	2048	-0-	-752	288	246	1	1790	2	N	11			109
							12	9							
03		2356 N	2068	-0-	-288	-0-	273	1	1786	2	N	8			117
							9	9							
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	264	1	1514	2	N	3			120
							3	9							
05		2263 N	1955	-0-	-308	-0-	273	1	1680	2	N	2			122
							2	9							
06		2010 N	1841	-0-	-169	-0-	264	1	1575	2	N	2			124
							2	9							
07		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	273	1	1751	2	N	-0-			124

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978															
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			14
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			14
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2			16
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			16
06		300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-			16
07		341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-			16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
 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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

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-
05	H15 VIOL	-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-

OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

02	2800 N	619	-0-	-2181	656	619	2			N	-0-					-0-
03	1144 N	488	-0-	-656	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	660 N	334	-0-	-326	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	682 N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	N	5					41
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	N	3					44
04	2340 X	898	-0-	-1442	-0-	896	2	2	9	N	2					46
05	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					46
06	930 N	481	-0-	-449	-0-	481	2			N	-0-					46
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					46

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	247	1	319	2	N	-0-					58
03	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	273	1	846	2	N	1					59
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	264	1	630	2	N	-0-					59
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	273	1	811	2	N	-0-					59
06	1080 N	969	-0-	-111	-0-	264	1	705	2	N	-0-					59
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	273	1	896	2	N	-0-					59

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

02	2800 N	1739	-0-	-1061	7951	1739	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1967	-0-	-1133	6818	1967	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1854	-0-	-1146	5672	1854	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	1350	-0-	-1750	3922	1350	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	832	-0-	-2168	1754	832	2			N	-0-					-0-
07	2380 N	626	-0-	-1754	-0-	626	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847										
PHELPS-BRYAN 119		WELL #: 1		RRCID -> 178167		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	247 1	1085 2	N	8		72
							9 9					
03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	273 1	1214 2	N	7		79
							8 9					
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	264 1	1243 2	N	7		86
							8 9					
05		1488 N	1427	-0-	-61	-0-	273 1	1147 2	N	6		92
							7 9					
06		1440 N	1394	-0-	-46	-0-	264 1	1126 2	N	4		96
							4 9					
07		1581 N	1533	-0-	-48	-0-	273 1	1257 2	N	3		99
							3 9					

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 3		RRCID -> 180640		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218				
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	632 2	7 9	N	6		59
							943 2	7 9	N	6		65
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	897 2	3 9	N	3		68
							848 2	2 9	N	2		70
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	740 2	1 9	N	1		71
							873 2		N	-0-		71
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-						
06		930 N	741	-0-	-189	-0-						
07		930 N	873	-0-	-57	-0-						

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181421		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
07		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				
02		2800 N	2261	-0-	-539	3909	246 1	2004 2	N	10		35
							11 9					
03		3100 N	2542	-0-	-558	3351	273 1	2260 2	N	8		43
							9 9					
04		3000 N	2526	-0-	-474	2877	264 1	2252 2	N	9		52
							10 9					
05		3100 N	2072	-0-	-1028	1849	273 1	1793 2	N	5		57
							6 9					
06		3000 N	2015	-0-	-985	864	264 1	1747 2	N	4		61
							4 9					
07		3100 N	2345	-0-	-755	109	273 1	2065 2	N	6		67
							7 9					

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189463		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-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 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950																
02		4676 X	1113	-0-	-3563	-0-	247	1	863	2	N	3				39
							3	9								
03		2945 X	2897	-0-	-48	-0-	273	1	2615	2	N	8				47
							9	9								
04		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	264	1	3383	2	N	14				61
							15	9								
05		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	273	1	2682	2	N	9				70
							10	9								
06		2790 X	1790	-0-	-1000	-0-	264	1	1520	2	N	5				75
							6	9								
07		2945 X	2323	-0-	-622	-0-	273	1	2042	2	N	7				82
							8	9								

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256																
02		1978 N	629	-0-	-1349	-0-	627	2	2	9	N	2				47
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4				51
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	N	2				53
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1				54
06		780 N	608	-0-	-172	-0-	608	2			N	-0-				54
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				54

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932																
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		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																
02		32 N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
KING OPERATING CORPORATION				465296										
MEEK				WELL #:	1 T	RRCID ->	056053	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	7436 - 7439	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	1558 N	1317	-0-	-241	-0-	1317	2			N	-0-			68
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			68
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			68
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

CHUNN, IRENE				WELL #:	1	RRCID ->	064513	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7474 - 7826	
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			3
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			3
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			3
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
07	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	
02	2800 N	1640	-0-	-1160	3518	1434	2	206	9	N	187	187	1	33
03	3100 N	2510	-0-	-590	2928	2510	2			N	-0-			33
04	3000 N	1880	-0-	-1120	1808	1880	2			N	-0-			33
05	3100 N	1778	-0-	-1322	486	1778	2			N	-0-			33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	486					N	NO RPT			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	486					N	NO RPT			33

REYNOLDS-WILMETH				WELL #:	1	RRCID ->	126795	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7195 - 7208	
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			25
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			25
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			25
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
07	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	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LASATER & CO, INC. 487415
 LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			108
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			108
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			108
07	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

02	2800 N	1317	-0-	-1483	3163	1317	3		N	-0-			103
03	3100 N	1753	-0-	-1347	1816	1753	3		N	-0-			103
04	3000 N	1262	-0-	-1738	78	1262	3		N	-0-			103
05	1562 N	1484	-0-	-78	-0-	1484	3		N	-0-			103
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			103
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	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

02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			40
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			40
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			40
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			40
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

02	2800 N	2355	-0-	-445	4866	2355	2		N	-0-			67
03	3100 N	2631	-0-	-469	4397	2631	2		N	-0-			67
04	3000 N	2550	-0-	-450	3947	2550	2		N	-0-			67
05	3100 N	2804	-0-	-296	3651	2804	2		N	-0-			67
06	3000 N	2797	-0-	-203	3448	2797	2		N	-0-			67
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3448				N	NO RPT			67

 HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

M	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
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			38
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			38
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			38
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			38
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			38
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

 MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	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

02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	80			80
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

 STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21

 PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			80
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			80
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			80
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			80
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			80
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101

BUZZARD 4		WELL #: 1 C		RRCID -> 035810		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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						
02	2586 N	917	-0-	-1669	-0-	917	3			N	-0-			35
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			35
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			35
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			35
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			111
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			111
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			111
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			111
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			111
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158						
02	2386 N	917	-0-	-1469	-0-	917	2			N	-0-			162
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	880	2	29	9	N	26			188
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			188
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			188
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			188
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8054 - 8120	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	718 N	601	-0-	-117	-0-	601	3	N	-0-		-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-		-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-		-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		-0-
07	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	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7912 - 8542	
02	2360 N	778	-0-	-1582	-0-	778	3	N	-0-		163
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-		163
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-		163
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-		163
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-		163
07	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	
02	2800 N	1093	-0-	-1707	7078	1093	3	N	-0-		334
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3978			N	-0-		334
04	3000 N	1074	-0-	-1926	2052	1074	3	N	-0-		334
05	3057 N	1005	-0-	-2052	-0-	1005	3	N	-0-		334
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3	N	-0-		334
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	795 N	528	-0-	-267	-0-	528	3	N	-0-		80
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		80
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		80
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-		80
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-		80
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7088 - 7104	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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														
MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
07	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								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	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								
02	2528 N	1062	-0-	-1466	-0-	1062	3			N	-0-					27
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					27
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					27
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					27
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188								
02	742 N	598	-0-	-144	-0-	598	3			N	-0-					12
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					12
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					12
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					12
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2174	-0-	-626	8641	2174	3			N	-0-					29
03	3100 N	2509	-0-	-591	8050	2509	3			N	-0-					29
04	3000 N	2373	-0-	-627	7423	2373	3			N	-0-					29
05	3100 N	2474	-0-	-626	6797	2474	3			N	-0-					29
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	3797					N	-0-					29
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3797					N	NO RPT					29

HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							74
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							74

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	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								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	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								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

LOWE CATTLE CO., INC.		510414		RRCID -> 028235		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063								
LOWE GU		WELL #: 1U														
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-
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-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986								
HOLT, EVA				WELL #: 1156	RRCID -> 028340	COMPL. DATE 01/02/1960	TOTAL DEPTH 7382	PERF. 6850	- 6862			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-			29
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-			29
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-			29
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3	N	-0-			29
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	N	-0-			29
*07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	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		
02	784 N	689	-0-	-95	-0-	26	1	N	4			52
						4	9					
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	N	5			57
						6	9					
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	28	1	N	5			62
						6	9					
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			62
06	870 N	792	-0-	-78	-0-	30	1	N	5			67
						6	9					
07	868 N	787	-0-	-81	-0-	31	1	N	1			68
						1	9					

ENTREKIN, M. E.				WELL #: 1	RRCID -> 028335	COMPL. DATE 06/11/1959	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

JACKSON				WELL #: A 1	RRCID -> 088109	COMPL. DATE 03/18/1980	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7593	- 7607			
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	31	1	N	-0-			-0-
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	30	1	N	-0-			-0-
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	31	1	N	-0-			-0-

HAROLD				WELL #: 1	RRCID -> 120185	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 7837	PERF. 6260	- 7446			
02	2800 N	2323	-0-	-477	8684	2323	2	N	-0-			170
03	3100 N	2320	-0-	-780	7904	2318	2	N	2	9		172
04	10980 X	3076	-0-	-7904	-0-	3059	2	N	15	9	157	30
05	3100 X	3085	-0-	-15	-0-	3073	2	N	11	9		41
06	3000 X	2895	-0-	-105	-0-	2893	2	N	2	9		43
07	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	2909	2	N	-0-			43

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	924 N	861	-0-	-63	-0-	28	1	833	2	N	-0-		34
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	31	1	883	2	N	6		40
04	930 N	921	-0-	-9	-0-	29	1	890	2	N	2		42
05	961 N	932	-0-	-29	-0-	31	1	901	2	N	-0-		42
06	900 N	886	-0-	-14	-0-	30	1	853	2	N	3		45
07	961 N	944	-0-	-17	-0-	31	1	913	2	N	-0-		45

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT		-0-

NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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				
02	2800 N	1317	-0-	-1483	5296	28	1	1282	2	N	6		130
03	3100 N	1663	-0-	-1437	3859	30	1	1630	2	N	3		133
04	3000 N	2198	-0-	-802	3057	30	1	2164	2	N	4		137
05	3100 N	2241	-0-	-859	2198	31	1	2202	2	N	7		144
06	3000 N	1035	-0-	-1965	233	28	1	990	2	N	15		159
07	2263 N	1783	-0-	-480	-0-	31	1	1752	2	N	-0-		159

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639				
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-		36
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-		36
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	30	1	299	2	N	-0-		36
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	N	-0-		36
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	N	-0-		36
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	-0-		36

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1092 N	1051	-0-	-41	-0-	62 1	986 2	N		3			60
							3 9							
03		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	73 1	1157 2	N		8			68
							9 9							
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	70 1	1105 2	N		2			70
							2 9							
05		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	70 1	1056 2	N		-0-			70
06		1200 N	970	-0-	-230	-0-	64 1	903 2	N		3			73
							3 9							
07		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	72 1	1128 2	N		-0-			73
BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402					
02		1288 N	1262	-0-	-26	-0-	28 1	1234 2	N		-0-			-0-
							31 1	1368 2	N		-0-			-0-
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	30 1	1301 2	N		-0-			-0-
							31 1	1318 2	N		-0-			-0-
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	30 1	1236 2	N		-0-			-0-
							31 1	1286 2	N		-0-			-0-
05		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	31 1	1286 2	N		-0-			-0-
06		1350 N	1266	-0-	-84	-0-	30 1	1286 2	N		-0-			-0-
							31 1	1286 2	N		-0-			-0-
07		1364 N	1317	-0-	-47	-0-	31 1	1286 2	N		-0-			-0-
MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360					
02		2800 N	646	-0-	-2154	502	28 1	616 2	N		2			52
							2 9							
03		1203 N	701	-0-	-502	-0-	30 1	671 2	N		-0-			52
04		780 N	736	-0-	-44	-0-	30 1	703 2	N		3			55
							3 9							
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	31 1	701 2	N		-0-			55
06		690 N	572	-0-	-118	-0-	27 1	542 2	N		3			58
							3 9							
07		775 N	757	-0-	-18	-0-	31 1	724 2	N		2			60
							2 9							
MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450					
02		1400 N	1378	-0-	-22	-0-	28 1	1335 2	N		14			57
							15 9							
03		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	30 1	1919 2	N		18			75
							20 9							
04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	28 1	1815 2	N		10			85
							11 9							
05		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	31 1	1857 2	N		-0-			85
06		1920 N	765	-0-	-1155	-0-	27 1	727 2	N		10			95
							11 9							
07		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	31 1	1982 2	N		5			100
							6 9							
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955					
02		1400 N	1315	-0-	-85	-0-	138 1	1175 2	N		2			45
							2 9							
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	146 1	1312 2	N		-0-			45
04		1500 N	1297	-0-	-203	-0-	133 1	1164 2	N		-0-			45
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	152 1	1311 2	N		-0-			45
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	145 1	1245 2	N		26			71
							29 9							
07		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	149 1	1222 2	N		-0-			71

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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			
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	67	1	405 2	N	-0-		9
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	474 2	N	-0-		9
04	540 N	466	-0-	-74	-0-	64	1	402 2	N	-0-		9
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	74	1	461 2	N	-0-		9
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	71	1	439 2	N	1		10
						1	9					
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	74	1	446 2	N	-0-		10

GUTHRIE		WELL #: 360		RRCID -> 209091		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHUMANN		WELL #: 104		RRCID -> 213901		COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290			
02	2800 N	2025	-0-	-775	6614	2022	2	3 9	N	3		23
03	3100 N	2212	-0-	-888	5726	2201	2	11 9	N	10		33
04	3000 N	1834	-0-	-1166	4560	1832	2	2 9	N	2		35
05	3100 N	2426	-0-	-674	3886	2420	2	6 9	N	5		40
06	3000 N	1868	-0-	-1132	2754	1865	2	3 9	N	3		43
07	3100 N	1645	-0-	-1455	1299	1643	2	2 9	N	2		45

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512			
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38 2	N	-0-		90
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	31	1	54 2	N	-0-		90
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64 2	N	-0-		90
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	26	1	53 2	N	-0-		90
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62 2	N	-0-		90
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	31	1	49 2	N	-0-		90

SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640			
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	27	1	2539 2	N	2		72
						2	9					
03	3100 N	3385	-0-	285	285	31	1	3354 2	N	-0-		72
04	3000 N	2879	-0-	-121	164	30	1	2847 2	N	2		74
						2	9					
05	3031 N	2867	-0-	-164	-0-	31	1	2827 2	N	8		82
						9	9					
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	30	1	2875 2	N	5		87
						6	9					
07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	31	1	2976 2	N	6		93
						7	9					

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	27 1	725 2	N	2			20
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	2 9	977 2	N	-0-			20
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	31 1	864 2	N	2			22
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	2 9	835 2	N	8			30
06	990 N	900	-0-	-90	-0-	30 1	870 2	N	-0-			30
07	930 N	910	-0-	-20	-0-	9 9	873 2	N	5			35
						6 9						

O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514			
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	27 1	671 2	N	-0-			15
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	30 1	595 2	N	-0-			15
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30 1	658 2	N	-0-			15
05	775 N	709	-0-	-66	-0-	31 1	678 2	N	-0-			15
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	30 1	510 2	N	-0-			15
07	713 N	655	-0-	-58	-0-	31 1	624 2	N	-0-			15

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050			
02	2800 N	632	-0-	-2168	422	27 1	601 2	N	4			47
03	1060 N	638	-0-	-422	-0-	4 9	608 2	N	-0-			47
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30 1	588 2	N	-0-			47
05	713 N	629	-0-	-84	-0-	30 1	598 2	N	1			48
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	1 9	620 2	N	4			52
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	28 1	641 2	N	-0-			52
						4 9						
						31 1						

DOUGLAS "F"		WELL #: 3126		RRCID -> 274238		COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	5185 X	2405	-0-	-2780	-0-	2405 2		N	-0-			104
03	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-			104
04	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2		N	-0-			104
05	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-			104
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-			104
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

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

02	DLQ G-10	440	-0-	440	1384	440	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10	481	-0-	481	1865	481	3			Y	-0-					36
04	2328 N	463	-0-	-1865	-0-	463	3			Y	-0-					36
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					36
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					36
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				Y	NO RPT					36

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-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

02	2800 N	812	-0-	-1988	1302	812	2			N	-0-					127
03	2152 N	850	-0-	-1302	-0-	850	2			N	-0-					127
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					127
05	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					127
06	810 N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					127
07	868 N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					127

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: 3 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

02		1120 N	1118	-0-	-2	-0-	1118 3	N	-0-		-0-	
03		1240 N	623	-0-	-617	-0-	623 3	N	-0-		-0-	
04		1110 N	889	-0-	-221	-0-	889 3	N	-0-		-0-	
05		1240 N	90	-0-	-1150	-0-	90 3	N	-0-		-0-	
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-		-0-	
07		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		-0-	

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #:		1101	RRCID ->	053277	COMPL. DATE	07/16/1972	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7438 - 7446	
02		918 N	11	-0-	-907	-0-	11 3	N	-0-		50	
03		124 N	16	-0-	-108	-0-	16 3	N	-0-		50	
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3	N	-0-		50	
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		50	
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		50	
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		50	

REMORA OPERATING, LLC		701613										
NITSCHKE		WELL #:		1XC	RRCID ->	028318	COMPL. DATE	09/12/1957	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7945 - 7953	
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		15	
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		15	
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		15	
05		589 N	537	-0-	-52	-0-	537 2	N	-0-		15	
06		570 N	553	-0-	-17	-0-	553 2	N	-0-		15	
07		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		15	

SABRE OPERATING, INC.		742261										
LACKEY		WELL #:		3 U	RRCID ->	059780	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 6838 - 6848	
02		2800 N	2173	-0-	-627	8288	2173 2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	2194	-0-	-906	7382	2194 2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	2359	-0-	-641	6741	2359 2	N	-0-		-0-	
05		3100 N	2461	-0-	-639	6102	2461 2	N	-0-		-0-	
06		3000 N	1709	-0-	-1291	4811	1709 2	N	-0-		-0-	
07		3100 N	2354	-0-	-746	4065	2354 2	N	-0-		-0-	

LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7112 - 7218	
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-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		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	
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1156 2	3 9	N	3	183	
03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-	183	
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1138 3	2 9	N	2	185	
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-	185	
06		1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1148 2	1 9	N	1	186	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	186	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.// 747757							
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 202527		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
KING		WELL #: 2		RRCID -> 022776		COMPL. DATE 10/04/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16

BALLARD		WELL #: 1123		RRCID -> 028226		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028227		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FOSTER		WELL #: 1 C		RRCID -> 028232		COMPL. DATE 10/04/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					131
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					131

PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-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								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044								
02	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					47
03	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					47
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					47
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					47
06	1680 N	928	-0-	-752	-0-	928	2			N	-0-					47
07	1147 N	935	-0-	-212	-0-	935	2			N	-0-					47

RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691								
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					5
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					5
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					5
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					5
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					5
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					20

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-

ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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									
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 217499		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
HARRIS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028320		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984			
02	2800	N	565	-0-	-2235	851	565 2	N	-0-		-0-
03	1527	N	676	-0-	-851	-0-	676 2	N	-0-		-0-
04	930	N	531	-0-	-399	-0-	531 2	N	-0-		-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
06	660	N	513	-0-	-147	-0-	513 2	N	-0-		-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-

HART, H. B. -B-		879035									
WELL #: 1		RRCID -> 028322		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072					
02	2800	N	782	-0-	-2018	1645	782 2	N	-0-		4
03	2670	N	1025	-0-	-1645	-0-	1025 2	N	-0-		4
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-		4
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		4
06	990	N	949	-0-	-41	-0-	949 2	N	-0-		4
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT		4

SANDERS, REX -B- UNIT		879035									
WELL #: 1		RRCID -> 028327		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SANDERS G U -A-		879035									
WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

REX SANDERS -B- UNIT		879035									
WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055					
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
WAKITA OPERATING, LLC				891725					
LACKEY				WELL #: 1144	RRCID -> 163412	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6962	- 6968
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HAND				WELL #: 1	RRCID -> 203360	COMPL. DATE 06/17/2004	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7298	- 7317
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452					
SCHUMAN				WELL #: 1	RRCID -> 189497	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7598	- 7610
02	7227 X	2214	-0-	-5013	-0-	2196 3	18 9	N	166
03	2666 X	2338	-0-	-328	-0-	2323 3	15 9	N	180
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2596 3	9 9	N	188
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2612 3	10 9	N	197
06	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2422 3	14 9	N	210
07	2697 X	2598	-0-	-99	-0-	2573 3	25 9	N	233

SANDERS G U -A-				WELL #: 2	RRCID -> 192298	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7013	- 7027
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
02	448 #	270	-0-	-178	-0-	270 2		N	48
03	496 #	389	-0-	-107	-0-	389 2		N	48
04	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	48
05	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	48
06	390 #	325	-0-	-65	-0-	325 2		N	48
07	558 #	11	-0-	-547	-0-	11 2		N	48

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					
PHELPS				WELL #: 3	RRCID -> 279072	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7473	- 7552
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	28 1	37 2	N	75
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	31 1	43 2	N	75
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	30 1	41 2	N	75
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	31 1	46 2	N	75
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	30 1	40 2	N	75
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	31 1	42 2	N	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461				CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
ROSENBAUM 152			WELL #: 1		RRCID -> 185233		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 3188 - 3193					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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					
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					316
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					316
07	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					
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
07	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					
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	1	1	421	2	N	-0-				17
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	1	1	457	2	N	-0-				17
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	1	1	424	2	N	-0-				17
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	1	1	660	2	N	-0-				17
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	1	1	638	2	N	-0-				17
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	1	1	592	2	N	-0-				17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		38799 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MCCARTY, LOIS, -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022130		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		7450 PERF. 4869 - 4892			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
GREENE		WELL #: 1027		RRCID -> 147351		COMPL. DATE		10/06/1993			
						TOTAL DEPTH		5048 PERF. 5028 - 5040			
02	302 N	138	-0-	-164	-0-	138	3	N	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
VERNON -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022129		COMPL. DATE		04/26/1993			
						TOTAL DEPTH		5380 PERF. 4852 - 5316			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

LASATER & CO, INC.		487415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
PALO DURO RESERVOR		WELL #: 1056		RRCID -> 139514		COMPL. DATE		06/27/1991			
						TOTAL DEPTH		6310 PERF. 4822 - 5691			
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)		38799 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY		427513									
LONG		WELL #: 1230		RRCID -> 280395		COMPL. DATE		07/15/2015			
						TOTAL DEPTH		6380 PERF. 5607 - 5634			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2023											

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			
02	2211 N	1008	-0-	-1203	-0-	1008	2	N	-0-		58
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-		58
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-		58
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-		58
06	1290 N	480	-0-	-810	-0-	480	2	N	-0-		58
07	1550 N	1338	-0-	-212	-0-	1338	2	N	-0-		58

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW)			//CONT.// 38799 726		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.			//CONT.// 016802													
RALSTON			WELL #: 210		RRCID -> 093636			COMPL. DATE 05/18/1981			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		947 N	435	-0-	-512	-0-	435	2			N	-0-				207
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				207
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				207
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-				207
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				207
07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				207

CR COX GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 180646			COMPL. DATE 12/13/2000			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312					
02		2800 N	1298	-0-	-1502	527	1298	2			N	-0-				48
03		2291 N	1764	-0-	-527	-0-	1764	2			N	-0-				48
04		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-				48
05		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-				48
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				48
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-				48

BATTON OIL & GAS, LLC			056384		RRCID -> 186048			COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044					
NOLLNER, W. C. ESTATE			WELL #: 1													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056		RRCID -> 047225			COMPL. DATE 07/09/1969			TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250					
HAVENER			WELL #: 1													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851		RRCID -> 065647			COMPL. DATE 03/01/1976			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266					
RALSTON UNIT			WELL #: 2													
02		6420 X	2157	-0-	-4263	-0-	2146	3	11	9	N	10				62
03		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3194	3	9	9	N	8				70
04		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2998	3	9	9	N	8				78
05		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2856	3	4	9	N	4				82
06		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1554	3	3	9	N	3				85
07		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				85

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
BE ANADARKO II, LLC				100676										
INTREPID				WELL #: 1107	RRCID -> 192328	COMPL. DATE 11/12/2002	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7188	-	7200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

DACO, INC.				196940										
WHITTENBURG				WELL #: 197	RRCID -> 022163	COMPL. DATE 03/24/1958	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7299	-	7309				
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			70
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			70
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			70
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			70
06	300 N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-			70
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-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				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	1870 N	437	-0-	-1433	-0-	435	2	2	9	N	2			55
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	N	4			59
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	N	2			61
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	524	2	4	9	N	4			65
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	403	2	4	9	N	4			69
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-			69

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				
02	14B2 EXT	-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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	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				
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2			27
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	806	2	3	9	N	3			30
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3			33
05	806 N	570	-0-	-236	-0-	570	2			N	-0-			33
06	780 N	273	-0-	-507	-0-	272	2	1	9	N	1			34
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			34

HANSFORD, NORTH (MORROW)			//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
KING OPERATING CORPORATION					465296							
AYRES					WELL #: 2079	RRCID -> 221187		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6872 - 6946
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	3528 X	3327	-0-	-201	-0-	3327	2		N	-0-		33
03	3751 X	3654	-0-	-97	-0-	3654	2		N	-0-		33
04	3540 X	3506	-0-	-34	-0-	3506	2		N	-0-		33
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-		33
06	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				N	NO RPT		33
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-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
02	647 N	550	-0-	-97	-0-	550	2		N	-0-		62
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-		62
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		62
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		62
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		62
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62

RALSTON					WELL #: 3	RRCID -> 200417		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7044 - 7282
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	2800 N	903	-0-	-1897	2343	28	1	875	2	N	-0-	27
03	3100 N	859	-0-	-2241	102	30	1	829	2	N	-0-	27
04	1312 N	1210	-0-	-102	-0-	30	1	1180	2	N	-0-	27
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	31	1	1235	2	N	-0-	27
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	30	1	935	2	N	-0-	27
07	1240 N	974	-0-	-266	-0-	30	1	944	2	N	-0-	27

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
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-		-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-		-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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	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				
02	308 N	151	-0-	-157		-0-	151 2			N	-0-			50
03	434 N	434	-0-	-0-		-0-	434 2			N	-0-			50
04	656 N	656	-0-	-0-		-0-	656 2			N	-0-			50
05	480 N	480	-0-	-0-		-0-	480 2			N	-0-			50
06	330 N	34	-0-	-296		-0-	34 2			N	-0-			50
07	530 N	530	-0-	-0-		-0-	530 2			N	-0-			50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT		WELL #: 2082		RRCID -> 058140		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 5441		PERF. 5353 - 5362				
02	1400 N	1087	-0-	-313		-0-	1087 2			N	-0-			196
03	1749 N	1749	-0-	-0-		-0-	1749 2			N	-0-			196
04	1590 N	1455	-0-	-135		-0-	1455 2			N	-0-			196
05	1432 N	1432	-0-	-0-		-0-	1432 2			N	-0-			196
06	1650 N	1405	-0-	-245		-0-	1405 2			N	-0-			196
*07	1597 N	1597	-0-	-0-		-0-	1597 2			N	-0-			196

A. R. HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4082		RRCID -> 185197		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5366 - 5401				
02	2303 N	2303	-0-	-0-		-0-	2303 2			N	-0-			-0-
03	2306 N	2306	-0-	-0-		-0-	2306 2			N	-0-			-0-
04	2212 N	2212	-0-	-0-		-0-	2212 2			N	-0-			-0-
05	2268 N	2268	-0-	-0-		-0-	2268 2			N	-0-			-0-
06	2148 N	2148	-0-	-0-		-0-	2148 2			N	-0-			-0-
*07	2214 N	2214	-0-	-0-		-0-	2214 2			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 06/02/1957		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5336 - 5378				
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 022135										
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

STEELE, J. I.		WELL #: 1		RRCID -> 022136		COMPL. DATE 10/10/1959		TOTAL DEPTH 7523		PERF. 5338 - 5348				
02	514 N	514	-0-	-0-		-0-	514 2			Y	-0-			15
03	620 N	620	-0-	-0-		-0-	620 2			Y	-0-			15
04	607 N	607	-0-	-0-		-0-	607 2			Y	-0-			15
05	666 N	666	-0-	-0-		-0-	666 2			Y	-0-			15
06	626 N	626	-0-	-0-		-0-	626 2			Y	-0-			15
07	652 N	652	-0-	-0-		-0-	652 2			Y	-0-			15

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MCCARTY, LOIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	202578	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 5315 - 5325
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			-0-
03	558 N	442	-0-	-116	-0-	442 2	N	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-			-0-
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 2	N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			-0-
07	558 N	429	-0-	-129	-0-	429 2	N	-0-			-0-

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
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3

KING OPERATING CORPORATION				465296							
AYRES		WELL #:		1 A	RRCID ->	063712	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 5360 - 5382
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	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
02	2800 N	1957	-0-	-843	6673	1957 3	N	-0-			5
03	3100 N	2352	-0-	-748	5925	2352 3	N	-0-			5
04	3000 N	2375	-0-	-625	5300	2375 3	N	-0-			5
05	3100 N	2368	-0-	-732	4568	2368 3	N	-0-			5
06	3000 N	1195	-0-	-1805	2763	1195 3	N	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2763		N	NO RPT			5

STEELE, J. I., ET UX		WELL #:		1	RRCID ->	022145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5364 - 5410
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//	38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260									
THOMAS		WELL #:	1068	RRCID ->	216411	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5342 - 5360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #:	4	RRCID ->	247891	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5232 - 6424	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			77

TC OIL AND GAS, LLC		WELL #:	840303	1	RRCID ->	247200	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	5547	PERF.	5374 - 5380
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:	875461	1	RRCID ->	022152	COMPL. DATE	11/19/1956	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5324 - 5332
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:	879035	1	RRCID ->	022153	COMPL. DATE	02/12/1958	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	5353 - 5364
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:	156154	3	RRCID ->	156154	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5372 - 5384
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-		-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2	N	-0-		-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2	N	-0-		-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2	N	-0-		-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2	N	-0-		-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	621 N	124	-0-	-497	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	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

02	10475 X	1280	-0-	-9195	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
03	1767 X	862	-0-	-905	-0-	862	2		N	-0-			-0-
04	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
05	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
06	1560 X	1261	-0-	-299	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1057	-0-	-710	-0-	1057	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	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				
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	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				
02	8512	7441	-0-	-1071	B	115406	7441	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				115406									
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	115406			N	NO RPT			-0-
04	8760	-0-	-0-	-8760	B	106646			N	-0-			-0-
05	0	8481	-0-	8481	B	115127	8481	2	N	-0-			-0-
06	DELQ PR	8030	-0-	8030	B	123157	8030	2	N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	123157			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				
02	3 N	-0-	-0-	-3	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-
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-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	504 N	246	-0-	-258	-0-	246	2	N	-0-			-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	2	N	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-
06	510 N	425	-0-	-85	-0-	425	2	N	-0-			-0-
07	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2	N	-0-			-0-

J. RUSK		WELL #: 1		RRCID -> 230405		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586				
02	2576 X	1120	-0-	-1456	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	2838	2	N	-0-			-0-
04	2850 X	2241	-0-	-609	-0-	2241	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2317	-0-	-628	-0-	2317	2	N	-0-			-0-
06	2760 N	2400	-0-	-360	-0-	2400	2	N	-0-			-0-
07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	N	-0-			-0-

FOREMAN		WELL #: 2011		RRCID -> 231018		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512				
02	336 N	53	-0-	-283	-0-	53	2	N	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-

WRIGHT		WELL #: 303		RRCID -> 231039		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552				
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-

BOYD		WELL #: 2414		RRCID -> 236812		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023												

BARRICK A		WELL #: 210R		RRCID -> 237115		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399				
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	195	2	N	-0-			-0-
03	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	2	N	-0-			-0-
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2	N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-

BOYD		WELL #: 1413		RRCID -> 237122		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585				
02	448 N	228	-0-	-220	-0-	228	2	N	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
04	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	2	N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2	N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

FANGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 197931		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3389 - 3520	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2023 - WELL PLUGGED 4/6/2023											

FANGMAN		WELL #: 2		RRCID -> 201035		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3402 - 3525	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2023 - WELL PLUGGED 4/14/2023											

JOHNSON, JOY		WELL #: 1		RRCID -> 212839		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 3631		PERF. 3495 - 3520	

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON, JOY		WELL #: 2		RRCID -> 221253		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3502 - 3521	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2023 - WELL PLUGGED 3/15/2023											

RUSK		WELL #: 1		RRCID -> 222876		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3525 - 3558	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2023 - WELL PLUGGED 3/30/2023											

HAYWOOD (ATOKA)		WELL #: 39899 500		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 7766 - 7780	

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #: 085851		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 7766 - 7780	

02	701 N	234	-0-	-467 B	-0-	234 3	N	-0-			120
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-			120
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-			120
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			120
*06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			120
07	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	

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530		N	-0-			184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530		N	-0-			184
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-530		N	NO RPT			184

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
J-BREX COMPANY				427513										
SWINK TARBOX				WELL #: 1		RRCID -> 210036		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
						CODE	CODE			CODE				
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-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
WHITE				WELL #: 571		RRCID -> 216441		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786				
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-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	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				
02	476	N	378	-0-	-98	B	-0-	18	1	360	2	N	-0-	156
03	465	N	404	-0-	-61	B	-0-	38	1	366	2	N	-0-	156
04	360	N	231	-0-	-129	B	-0-	32	1	199	2	N	-0-	156
05	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	62	1	573	2	N	-0-	156
06	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	60	1	407	2	N	-0-	156
*07	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	62	1	349	2	N	-0-	156

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STUMP, J. V.				WELL #: 2		RRCID -> 210662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653				
02	5154		987	-0-	-4167	B	-0-	987	2			N	-0-	115
03	1116	N	1067	-0-	-49	B	-0-	1067	2			N	-0-	115
04	1110	N	1080	-0-	-30	B	-0-	1080	2			N	-0-	115
05	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1040	2	48	9	N	44	159
06	1020	N	984	-0-	-36	B	-0-	984	2			N	-0-	-0-
07	1116	N	1007	-0-	-109	B	-0-	1007	2			N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
DAVIS				WELL #: 2106		RRCID -> 110123		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336				
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

PEARSON				WELL #: 7109		RRCID -> 112442		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460				
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
PEARSON		WELL #: 4109		RRCID -> 172332		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		138

HOLTON		WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097				
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	-0-	-0-	-0-	B	-4993			N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993			N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993			N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993			N	-0-		95

DAVIS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 219935		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1212			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1212			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1212			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1212			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1212			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1212			N	-0-		-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #: 1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410		
02	84 N	64	-0-	-20		-0-	64	2	N	-0-		-0-
03	93 N	74	-0-	-19		-0-	74	2	N	-0-		-0-
04	90 N	43	-0-	-47		-0-	43	2	N	-0-		-0-
05	62 N	48	-0-	-14		-0-	48	2	N	-0-		-0-
06	60 N	49	-0-	-11		-0-	49	2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 3		RRCID -> 246516		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132		
02	129 N	129	-0-	-0-		-0-	123	2	6	9	N	71
03	145 N	145	-0-	-0-		-0-	142	2	3	9	N	74
04	133 N	133	-0-	-0-		-0-	133	2			N	74
05	148 N	148	-0-	-0-		-0-	135	2	13	9	N	86
06	162 N	162	-0-	-0-		-0-	143	2	19	9	N	103
07	167 N	167	-0-	-0-		-0-	153	2	14	9	N	116

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					177
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	175	1			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800 N	981	-0-	-1819	303	967	3	14	9	N	13					162
03	1326 N	1023	-0-	-303	-0-	1005	3	18	9	N	16	160	1			18
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	951	3	11	9	N	10					28
05	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1013	3	19	9	N	17					45
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	954	3	14	9	N	13					58
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	3	19	9	N	17					75

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1904 N	1815	-0-	-89	-0-	69 1 78 9	1668 2	Y	71	163 1		38		
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	83 1 11 9	2065 2	Y	10			48		
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	82 1 11 9	1991 2	Y	10			58		
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	88 1 81 9	2095 2	Y	74			132		
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	81 1 77 9	1957 2	Y	70			202		
07	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	77 1 17 9	1963 2	Y	15	181 1		36		
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 7 U	RRCID -> 112005	COMPL. DATE 05/04/1984	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7580 - 10935
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327 2		N	-0-			25		
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			25		
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2		N	-0-			25		
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			25		
06	480 N	308	-0-	-172	-0-	308 2		N	-0-			25		
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			25		
NORRIS -29-										WELL #: 8	RRCID -> 112136	COMPL. DATE 07/09/1984	TOTAL DEPTH 7945	PERF. 7566 - 7640
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
DUMLER, WILLA REA -A-										WELL #: 2	RRCID -> 154080	COMPL. DATE 03/27/1995	TOTAL DEPTH 11459	PERF. 7890 - 7910
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023														
MILOM, OCA										WELL #: 201	RRCID -> 163489	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 7903 - 7934
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-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
HOOVER, WILLIAM DAN										WELL #: 150	RRCID -> 169247	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 8660	PERF. 7770 - 7806
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2023 - WELL PLUGGED 06/01/23														

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
NORRIS		WELL #:		9	RRCID ->	169534	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7820 -	7840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	173739	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7749 -	7759			
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-				10
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-				10
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				10
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				10
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-				10
07	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-				10

MILOM, OCA		WELL #:		401	RRCID ->	178198	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 -	7976			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

RAMP ET AL		WELL #:		1023	RRCID ->	181063	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7894 -	8074			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

RAMP ET AL		WELL #:		2023	RRCID ->	195574	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7852 -	8042			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SHELL FEE		WELL #:		4053	RRCID ->	195982	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7840 -	7979			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

RAMP WALKER 12		WELL #:		2	RRCID ->	218470	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7900 -	8090			
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	245	1	95	2	Y	-0-				25
03	310 N	120	-0-	-190	-0-	10	1	110	2	Y	-0-	25	1		-0-
04	360 N	178	-0-	-182	-0-	84	1	94	2	Y	-0-				-0-
05	372 N	109	-0-	-263	-0-	109	2			Y	-0-				-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
RAMP WALKER 12		WELL #: 3		RRCID -> 225367		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RAMP WALKER 12		WELL #: 4		RRCID -> 227472		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	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				
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	84	1	162	2	Y	-0-	27
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	4	1	170	2	Y	-0-	4
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	43	1	186	2	Y	-0-	3
05	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	2			Y	-0-	3
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			Y	-0-	3
07	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	2			Y	-0-	3

WALKER		WELL #: 3011		RRCID -> 231511		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	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				
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	65	1	75	2	Y	-0-	20
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	77	1	103	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	162	1	32	2	Y	3	1	1	1	8	128
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	83	1	29	2	Y	5	46	1	2	8	85
04	300 N	124	-0-	-176	-0-	122	1	2	9	Y	2	31	1	1	8	55
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					56
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					55
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	72	1	2	2	Y	1	1	1			55

WALKER		WELL #:		4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7858	-	8044	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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	
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	90	1	46	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	36	1	55	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

RAMP WALKER 12		WELL #:		7	RRCID ->	237492	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7919	-	8112	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	68	1	139	2	Y	1	4	1		1
03	217 N	127	-0-	-90	-0-	4	1	123	2	Y	-0-	1	1		-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	36	1	140	2	Y	-0-				-0-
05	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-				-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
RAMP ET AL		WELL #: 7023		RRCID -> 237594		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
RAMP ET AL		WELL #: 6023		RRCID -> 238382		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079								
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
SHREEVES 24		WELL #: 3		RRCID -> 242908		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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								
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	202	1	1537	2	N	177	326	1			47
						195	9									
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	115	1	1634	2	N	347	314	1			80
						382	9									
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	166	1	1341	2	N	189	155	1			114
						208	9									
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	112	1	1156	2	N	154	156	1			112
						169	9									
06	1380 N	1293	-0-	-87	-0-	91	1	1030	2	N	156	153	1			115
						172	9									
07	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	111	1	991	2	N	131	152	1			94
						144	9									
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 172908		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005								
02	2800 N	1343	-0-	-1457	4367	1339	3	4	9	N	4					100
03	3100 N	1470	-0-	-1630	2737	1467	3	3	9	N	3					103
04	3000 N	1126	-0-	-1874	863	1126	3			N	-0-					103
05	2435 N	1572	-0-	-863	-0-	1572	3			N	-0-					103
06	1410 N	1129	-0-	-281	-0-	1127	3	2	9	N	2					105
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					105
CHUMBLEY		WELL #: 2		RRCID -> 172975		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7966 - 7982	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2022													

KING OPERATING CORPORATION		WELL #:		465296	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8021 - 8035	
HOBART RANCH				1									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	708				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	708				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7710 - 7856	
MACIAS				1024									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

YARNOLD		WELL #:		1024	RRCID ->	156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7877 - 7902
02	2800 N	1074	-0-	-1726	1117	1074	2		N	-0-		14
03	2310 N	1193	-0-	-1117	-0-	1193	2		N	-0-		14
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-		14
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-		14
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		14
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-		14

HOOVER		WELL #:		1018	RRCID ->	159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7929 - 7958
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FISHER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	160507	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7884 - 7908		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02		2800 N	1130	-0-	-1670	5474	1122 2	8 9	N		7	44 1		80
03		3100 N	1993	-0-	-1107	4367	1978 2	15 9	N		14			94
04		3000 N	1801	-0-	-1199	3168	1800 2	1 9	N		1			95
05		3100 N	1832	-0-	-1268	1900	1830 2	2 9	N		2	67 1		30
06		3000 N	1468	-0-	-1532	368	1468 2		N		-0-			30
07		2220 N	1852	-0-	-368	-0-	1852 2		N		-0-			30

YARNOLD		WELL #:		2024	RRCID ->	161620	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7854 - 7883		
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
07		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		
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
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-

FISHER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	162903	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7963 - 7980		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
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-

HOOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	164760	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7990 - 8003		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
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-

SHELL FEE		WELL #:		2017	RRCID ->	164820	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8013 - 8028		
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
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

SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	167462	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7976 - 7999		
02		2800 N	690	-0-	-2110	1522	690 2		N		-0-			80
03		2291 N	769	-0-	-1522	-0-	758 2	11 9	N		10			90
04		810 N	715	-0-	-95	-0-	712 2	3 9	N		3			93
05		775 N	716	-0-	-59	-0-	714 2	2 9	N		2	63 1		32
06		750 N	585	-0-	-165	-0-	585 2		N		-0-			32
07		744 N	704	-0-	-40	-0-	698 2	6 9	N		5			37

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BUCKTHAL		WELL #:		1016	RRCID ->	167779	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7984 -	8000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	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	
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

SHELL FEE		WELL #:		3017	RRCID ->	168295	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	8142	PERF. 7968 -	7986	
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

BUCKTHAL		WELL #:		2016	RRCID ->	169553	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 8014 -	8030	
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	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	
02	2800	N	762	-0-	-2038	2895	762	2	N	-0-			53
03	3100	N	589	-0-	-2511	384	589	2	N	-0-			53
04	1484	N	1100	-0-	-384	-0-	1100	2	N	-0-			53
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-			53
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			53
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2	N	-0-			53

HOOVER		WELL #:		4018	RRCID ->	172194	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7970 -	7994	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANTWELL		WELL #:		1046	RRCID ->	172286	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7980 -	7996	
02	15547	X	2913	-0-	-12634	-0-	2913	2	N	-0-			23
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3199	2	N	30	35	1	18
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-			18
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	N	-0-			18
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	N	-0-			18
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	-0-			18

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FLOWERS		WELL #:		3015	RRCID ->	174565	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7747 - 7950		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		20937 X	4204	-0-	-16733	-0-	4156 2	48 9	9	N	44			92
03		4495 X	4021	-0-	-474	-0-	3976 2	45 9	9	N	41			133
04		4350 X	2586	-0-	-1764	-0-	2549 2	37 9	9	N	34			167
05		4495 X	3322	-0-	-1173	-0-	3296 2	26 9	9	N	24	184 1		7
06		4350 X	3186	-0-	-1164	-0-	3150 2	36 9	9	N	33			40
07		4495 X	3425	-0-	-1070	-0-	3392 2	33 9	9	N	30			70

BUCKTHAL		WELL #:		4016	RRCID ->	174826	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7815 - 7876		
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07		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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAMPLES		WELL #:		1014	RRCID ->	176440	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7762 - 7962		
02		2800 N	1644	-0-	-1156	5988	1644 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1784	-0-	-1316	4672	1784 2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1695	-0-	-1305	3367	1695 2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1752	-0-	-1348	2019	1752 2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1651	-0-	-1349	670	1651 2			N	-0-			-0-
07		2023 N	1353	-0-	-670	-0-	1353 2			N	-0-			-0-

WALKER 29		WELL #:		1029	RRCID ->	176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7950 - 7978		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAMPLES		WELL #:		2014	RRCID ->	178797	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7691 - 7954		
02		2800 N	1315	-0-	-1485	4279	1300 2	15 9	9	N	14	141 1		15
03		3100 N	1485	-0-	-1615	2664	1446 2	39 9	9	N	35			50
04		3000 N	1397	-0-	-1603	1061	1367 2	30 9	9	N	27			77
05		2506 N	1445	-0-	-1061	-0-	1423 2	22 9	9	N	20			97
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1322 2	25 9	9	N	23			120
07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1434 2	21 9	9	N	19	129 1		10

SHELL FEE 19		WELL #:		3	RRCID ->	179962	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7777 - 7832		
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-
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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	417	-0-	-2383	1031	406	2	11	9	N	10		90
03	1031 N	-0-	-0-	-1031	-0-					N	-0-		90
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	90 1	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2023 - WELL PLUGGED 7/6/2023

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

02	2800 N	710	-0-	-2090	319	618	2	92	9	N	84	181 1	143
03	1234 N	915	-0-	-319	-0-	697	2	218	9	N	198	297 1	44
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	641	2	122	9	N	111		155
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	693	2	131	9	N	119	177 1	97
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	543	2	47	9	N	43		140
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	227	2	75	9	N	68		208

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	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

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
07	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

02	2800 N	707	-0-	-2093	3249	707	2			N	-0-		149
03	3100 N	802	-0-	-2298	951	789	2	13	9	N	12	79 1	82
04	1684 N	733	-0-	-951	-0-	733	2			N	-0-		82
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-	38 1	44
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-		44
07	372 N	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-		44

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
SHELL FEE		WELL #:		4017	RRCID ->	188229	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7786 - 7986			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
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

POWLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	191179	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8040 - 8240			
02	2800 N	586	-0-	-2214	805	579	2	7	9	N	6				31
03	1459 N	654	-0-	-805	-0-	646	2	8	9	N	7				38
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	587	2	1	9	N	1				39
05	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-	22	1		17
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-				17
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				17

FLOWERS		WELL #:		5015	RRCID ->	193638	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7876 - 7927			
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2022 - WELL PLUGGED 11/14/22															

FLOWERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226927	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7796 - 7993			
02	15381 X	3060	-0-	-12321	-0-	3005	2	55	9	N	50				96
03	3410 X	2464	-0-	-946	-0-	2442	2	22	9	N	20	83	1		33
04	3300 X	2478	-0-	-822	-0-	2478	2			N	-0-				33
05	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-				33
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3741	2	122	9	N	111				144
07	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3675	2	64	9	N	58	118	1		84

RAMP-WALKER 31		WELL #:		1-C	RRCID ->	227856	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12009	PERF.	7952 - 8136			
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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			
02	2800 N	1011	-0-	-1789	3131	1011	2			N	-0-				43
03	3100 N	1165	-0-	-1935	1196	1165	2			N	-0-				43
04	2302 N	1106	-0-	-1196	-0-	1106	2			N	-0-				43
05	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-				43
06	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2			N	-0-				43
07	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-				43

CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7753 - 8000			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7684 -	7930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	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
02	1458 N	97	-0-	-1361	-0-	97	2		N	-0-		20
03	248 N	104	-0-	-144	-0-	104	2		N	-0-		20
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		20
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-		20
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-		20
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-		20

ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7561 -	11587
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14592 X	3013	-0-	-11579	-0-	2912	2	101 9	N	92	161 1	133
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3204	2	111 9	N	101	192 1	42
04	3270 X	2950	-0-	-320	-0-	2862	2	88 9	N	80		122
05	3379 X	3064	-0-	-315	-0-	2990	2	74 9	N	67		189
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	684	1	2840 2	N	102	189 1	102
						112	9					
07	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	707	1	2854 2	N	101	106 1	97
						111	9					

FLOWERS 'A'		WELL #:		5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 8467 -	13091
02	28001 X	5384	-0-	-22617	-0-	5210	2	174 9	N	158	60 1	291
03	5859 X	5705	-0-	-154	-0-	5567	2	138 9	N	125	196 1	220
04	5760 X	4944	-0-	-816	-0-	4833	2	111 9	N	101	180 1	141
05	5952 X	5946	-0-	-6	-0-	5785	2	161 9	N	146	70 1	217
06	5760 X	4867	-0-	-893	-0-	4770	2	97 9	N	88	195 1	110
07	5952 X	5942	-0-	-10	-0-	5803	2	139 9	N	126	96 1	140

FLOWERS RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7905 -	12647
02	36458 X	6820	-0-	-29638	-0-	6723	2	97 9	N	88	199 1	116
03	7967 X	6581	-0-	-1386	-0-	6500	2	81 9	N	74		190
04	7680 X	7290	-0-	-390	-0-	7203	2	87 9	N	79		269
05	7564 X	7420	-0-	-144	-0-	7346	2	74 9	N	67	197 1	139
06	7320 X	6905	-0-	-415	-0-	6836	2	69 9	N	63		202
07	7564 X	7113	-0-	-451	-0-	7044	2	69 9	N	63	96 1	169

HEMPHILL (DOUGLAS)												CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC													
BUCKTHAL													
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 676084													
WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	24294 X	3502	-0-	-20792	-0-	3444 2	58 9		N	53			180
03	5673 X	4669	-0-	-1004	-0-	4596 2	73 9		N	66			246
04	5490 X	5181	-0-	-309	-0-	5118 2	63 9		N	57	188 1		115
05	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5143 2	72 9		N	65			180
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4876 2	59 9		N	54			234
07	5363 X	4963	-0-	-400	-0-	4916 2	47 9		N	43	173 1		104

FLOWERS 'D'												WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675	
02	23949 X	4442	-0-	-19507	-0-	4420 2	22 9		N	20			110
03	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5037 2	63 9		N	57			167
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5124 2	44 9		N	40			207
05	5270 X	4932	-0-	-338	-0-	4888 2	44 9		N	40			247
06	5100 X	4704	-0-	-396	-0-	4682 2	22 9		N	20	174 1		93
07	5332 X	5086	-0-	-246	-0-	5047 2	39 9		N	35			128

RAMP RANCH												WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283	
02	29390 X	5382	-0-	-24008	-0-	5266 2	116 9		N	105			205
03	6789 X	6025	-0-	-764	-0-	5879 2	146 9		N	133	187 1		151
04	5970 X	5539	-0-	-431	-0-	5426 2	113 9		N	103	189 1		65
05	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6002 2	118 9		N	107			172
06	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	1044 1	5791 2		N	101	176 1		97
07	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	1079 1	5869 2		N	101			198

CANTWELL												WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359	
02	17868 X	3533	-0-	-14335	-0-	3448 2	85 9		N	77			206
03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3724 2	105 9		N	95	283 1		18
04	3900 X	2935	-0-	-965	-0-	2840 2	95 9		N	86			104
05	4030 X	3804	-0-	-226	-0-	3731 2	73 9		N	66	115 1		55
06	3900 X	2409	-0-	-1491	-0-	2350 2	59 9		N	54			109
07	3906 X	2947	-0-	-959	-0-	2863 2	84 9		N	76			185

FLOWERS 'A'												WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199	
02	28203 X	5388	-0-	-22815	-0-	5164 2	224 9		N	204	39 1		395
03	6014 X	5370	-0-	-644	-0-	5196 2	174 9		N	158	435 1		118
04	5910 X	4064	-0-	-1846	-0-	3951 2	113 9		N	103			221
05	6107 X	4342	-0-	-1765	-0-	4224 2	118 9		N	107	192 1		136
06	5910 X	4259	-0-	-1651	-0-	4140 2	119 9		N	108			244
07	5952 X	4380	-0-	-1572	-0-	4242 2	138 9		N	125	192 1		177

PARK 104												WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307	
02	2800 N	1545	-0-	-1255	5547	1355 2	190 9		N	173	191 1		266
03	3100 N	1872	-0-	-1228	4319	1655 2	217 9		N	197	190 1		273
04	3000 N	324	-0-	-2676	1643	239 2	85 9		N	77	192 1		158
05	3100 N	1837	-0-	-1263	380	1641 2	196 9		N	178	195 1		141
06	2123 N	1743	-0-	-380	-0-	1501 2	242 9		N	220	186 1		175
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1591 2	175 9		N	159	192 1		142

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SHELL FEE		WELL #:		1701H	RRCID ->	278981	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8333 - 12409	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	21655 X	4133	-0-	-17522	-0-	4099	2	34	9	N	31		81
03	4650 X	4421	-0-	-229	-0-	4373	2	48	9	N	44		125
04	4500 X	4185	-0-	-315	-0-	4162	2	23	9	N	21	70 1	76
05	4588 X	4505	-0-	-83	-0-	4487	2	18	9	N	16		92
06	4440 X	4371	-0-	-69	-0-	4359	2	12	9	N	11		103
07	4588 X	4447	-0-	-141	-0-	4426	2	21	9	N	19		122

WALKER		WELL #:		1052H	RRCID ->	278982	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8306 - 12688	
02	2800 N	1817	-0-	-983	8584	1672	2	145	9	N	132		271
03	3100 N	2457	-0-	-643	7941	422	1	1872	2	N	148	188 1	231
						163	9						
04	3000 N	2553	-0-	-447	7494	522	1	1868	2	N	148	179 1	200
						163	9						
05	3100 N	2748	-0-	-352	7142	539	1	2042	2	N	152	100 1	252
						167	9						
06	3000 N	1675	-0-	-1325	5817	71	1	1486	2	N	107	188 1	171
						118	9						
07	3100 N	1747	-0-	-1353	4464	1583	2	164	9	N	149	175 1	145

PYEATT		WELL #:		3051H	RRCID ->	279021	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8784 - 12291	
02	2800 N	947	-0-	-1853	3126	638	1	258	2	N	46		195
						51	9						
03	3100 N	966	-0-	-2134	992	707	1	147	2	N	102	76 1	221
						112	9						
04	2038 N	1046	-0-	-992	-0-	684	1	306	2	N	51	177 1	95
						56	9						
05	1054 N	806	-0-	-248	-0-	707	1	99	9	N	90	92 1	93
*06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	684	1	827	2	N	92		185
						101	9						
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	707	1	348	2	N	-0-	137 1	48

WALKER 29		WELL #:		1H	RRCID ->	279034	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8517 - 12926	
02	13057 X	2647	-0-	-10410	-0-	698	1	1847	2	N	93		213
						102	9						
03	3596 X	3005	-0-	-591	-0-	800	1	1952	2	N	230	192 1	251
						253	9						
04	2940 X	2673	-0-	-267	-0-	762	1	1780	2	N	119	168 1	202
						131	9						
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	796	1	2116	2	N	133	104 1	231
						146	9						
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	780	1	2209	2	N	113	176 1	168
						124	9						
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	800	1	2346	2	N	167	214 1	121
						184	9						

SHELL FEE 13		WELL #:		1H	RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7925 - 12745	
02	24077 X	5013	-0-	-19064	-0-	302	1	4619	2	N	84	199 1	99
						92	9						
03	5580 X	4887	-0-	-693	-0-	335	1	4463	2	N	81		180
						89	9						
04	5400 X	4520	-0-	-880	-0-	324	1	4074	2	N	111	119 1	172
						122	9						
05	5549 X	4811	-0-	-738	-0-	335	1	4400	2	N	69	109 1	132
						76	9						
06	5370 X	4673	-0-	-697	-0-	324	1	4269	2	N	73		205
						80	9						
07	5549 X	4981	-0-	-568	-0-	332	1	4564	2	N	77	174 1	108
						85	9						

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	23746 X	4038	-0-	-19708	-0-	793 1	3133 2		N	102			301
						112 9							
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	878 1	3470 2		N	96	190 1		207
						106 9							
04	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	850 1	3453 2		N	91	192 1		106
						100 9							
05	4030 X	4015	-0-	-15	-0-	878 1	3054 2		N	75			181
						83 9							
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	850 1	3593 2		N	92	110 1		163
						101 9							
07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	864 1	3254 2		N	87	194 1		56
						96 9							

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546													
02	2800 N	1607	-0-	-1193	8040	1406 2	201 9		N	183	191 1		315
03	3100 N	2348	-0-	-752	7288	2116 2	232 9		N	211	357 1		169
04	3000 N	2323	-0-	-677	6611	2056 2	267 9		N	243	193 1		219
05	3100 N	3883	-0-	783	7394	1510 1	2108 2		N	241	193 1		267
						265 9							
06	3000 N	3849	-0-	849	8243	1462 1	2177 2		N	191	195 1		263
						210 9							
07	3100 N	4016	-0-	916	9159	1510 1	2252 2		N	231	276 1		218
						254 9							

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585													
02	2800 N	1703	-0-	-1097	5244	1517 2	186 9		N	169	187 1		144
03	3100 N	1719	-0-	-1381	3863	1616 2	103 9		N	94	184 1		54
04	3000 N	1496	-0-	-1504	2359	1358 2	138 9		N	125			179
05	3100 N	1282	-0-	-1818	541	1158 2	124 9		N	113	189 1		103
06	2452 N	1911	-0-	-541	-0-	1011 1	803 2		N	88			191
						97 9							
07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	1047 1	1494 2		N	90	190 1		91
						99 9							

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160													
02	16003 X	2688	-0-	-13315	-0-	2572 2	116 9		N	105			206
03	3596 X	2736	-0-	-860	-0-	2616 2	120 9		N	109	190 1		125
04	3300 X	2190	-0-	-1110	-0-	2077 2	113 9		N	103	117 1		111
05	3286 X	1732	-0-	-1554	-0-	1662 2	70 9		N	64	81 1		94
06	3000 X	2787	-0-	-213	-0-	960 1	1708 2		N	108	72 1		130
						119 9							
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	1079 1	2491 2		N	58			188
						64 9							

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506													
02	26121 X	4812	-0-	-21309	-0-	4550 2	262 9		N	238	190 1		116
03	5518 X	5106	-0-	-412	-0-	4836 2	270 9		N	245	194 1		167
04	5340 X	4470	-0-	-870	-0-	4195 2	275 9		N	250	386 1		31
05	5332 X	5135	-0-	-197	-0-	4858 2	277 9		N	252	195 1		88
06	5160 X	4767	-0-	-393	-0-	4545 2	222 9		N	202	186 1		104
07	5332 X	4872	-0-	-460	-0-	4607 2	265 9		N	241	192 1		153

HEMPHILL (DOUGLAS) PRESIDIO PETROLEUM LLC RAMP		//CONT.// 40311 100 //CONT.// 676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 502H		RRCID -> 280004		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 8356 - 12712			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	36965 X	6332	-0-	-30633	-0-	974 241	1 9	5117	2	N	219		517
03	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	1079 343	1 9	5984	2	N	312	380	449
04	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	1044 224	1 9	5352	2	N	204	179	474
05	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	1079 273	1 9	6006	2	N	248	184	538
06	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	1044 480	1 9	5874	2	N	436	724	250
07	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	1079 265	1 9	5511	2	N	241	85	406

FLOWERS 'C'		WELL #: 2802H		RRCID -> 280117		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 8447 - 12575			
02	26122 X	4911	-0-	-21211	-0-	953 267	1 9	3691	2	N	243	151	223
03	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	1079 240	1 9	4152	2	N	218	186	255
04	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	974 223	1 9	3874	2	N	203	197	261
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	1061 223	1 9	4075	2	N	203	192	272
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	1014 209	1 9	3969	2	N	190	305	157
07	5084 X	4837	-0-	-247	-0-	1019 212	1 9	3606	2	N	193	191	159

OMAHA 15		WELL #: 1H		RRCID -> 280302		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 8041		PERF. 8388 - 12562			
02	16235 X	2803	-0-	-13432	-0-	2668	2	135	9	N	123	189	140
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3634	2	185	9	N	168	164	144
04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3482	2	173	9	N	157	190	111
05	3379 X	2795	-0-	-584	-0-	2615	2	180	9	N	164	191	84
06	3690 X	1267	-0-	-2423	-0-	1129	2	138	9	N	125		209
07	3813 X	2833	-0-	-980	-0-	2681	2	152	9	N	138	189	158

RAMP 30		WELL #: 1H		RRCID -> 280608		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 8066		PERF. 8476 - 12576			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-		60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		60
07	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			
02	47510 X	8634	-0-	-38876	-0-	8406	2	228	9	N	207	197	194
03	10261 X	9682	-0-	-579	-0-	9422	2	260	9	N	236	194	236
04	9600 X	9404	-0-	-196	-0-	9137	2	267	9	N	243	385	94
05	9889 X	9526	-0-	-363	-0-	9275	2	251	9	N	228		322
06	9360 X	8818	-0-	-542	-0-	8612	2	206	9	N	187	385	124
07	9703 X	8971	-0-	-732	-0-	8758	2	213	9	N	194	191	127

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	21603 X	4244	-0-	-17359	-0-	4022 2	222 9	N	202	195 1	297
03	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5170 2	283 9	N	257	381 1	173
04	5130 X	5018	-0-	-112	-0-	4756 2	262 9	N	238	193 1	218
05	5301 X	3946	-0-	-1355	-0-	3774 2	172 9	N	156	182 1	192
06	5280 X	4031	-0-	-1249	-0-	3853 2	178 9	N	162	192 1	162
07	5456 X	4367	-0-	-1089	-0-	4138 2	229 9	N	208	190 1	180

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

02	9627 X	1400	-0-	-8227	-0-	1235 2	165 9	N	150	190 1	226
03	2294 X	1744	-0-	-550	-0-	1561 2	183 9	N	166	195 1	197
04	2220 X	1777	-0-	-443	-0-	1560 2	217 9	N	197	174 1	220
05	2294 X	1843	-0-	-451	-0-	1594 2	249 9	N	226	183 1	263
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	1044 1	1515 2	N	175	188 1	250
07	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	1079 1	1681 2	N	188	303 1	135

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

02	18848 X	3415	-0-	-15433	-0-	861 1	2475 2	N	72	189 1	124
03	4185 X	3723	-0-	-462	-0-	818 1	2706 2	N	181		305
04	4050 X	2860	-0-	-1190	-0-	815 1	1882 2	N	148	349 1	104
05	4185 X	3543	-0-	-642	-0-	825 1	2456 2	N	238	188 1	154
06	3660 X	3491	-0-	-169	-0-	780 1	2480 2	N	210	191 1	173
07	3782 X	3573	-0-	-209	-0-	818 1	2590 2	N	150	178 1	145

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

02	20228 X	3745	-0-	-16483	-0-	625 1	2980 2	N	127	192 1	217
03	4774 X	3829	-0-	-945	-0-	800 1	2643 2	N	351	382 1	186
04	4350 X	3121	-0-	-1229	-0-	762 1	2201 2	N	144	190 1	140
05	4154 X	3618	-0-	-536	-0-	796 1	2570 2	N	229	189 1	180
06	4020 X	3249	-0-	-771	-0-	780 1	2261 2	N	189	165 1	204
07	4154 X	3442	-0-	-712	-0-	800 1	2389 2	N	230	287 1	147

FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

02	9656 X	2258	-0-	-7398	-0-	2240 2	18 9	N	16	95 1	151
03	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2454 2	202 9	N	184	158 1	177
04	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2254 2	94 9	N	85		262
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	1079 1	2323 2	N	90	181 1	171
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	1011 1	1784 2	N	62		233
07	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	1079 1	2262 2	N	57		290

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RAMP 30		WELL #:		3H	RRCID ->	280827	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8536 - 12700		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	2800 N	1753	-0-	-1047	5285	1483	2	270	9	N	245	189	1	349
03	3100 N	1935	-0-	-1165	4120	1680	2	255	9	N	232	384	1	197
04	3000 N	1713	-0-	-1287	2833	1531	2	182	9	N	165	191	1	171
05	3100 N	2123	-0-	-977	1856	1805	2	318	9	N	289	197	1	263
06	3000 N	2156	-0-	-844	1012	1846	2	310	9	N	282	380	1	165
07	3100 N	2199	-0-	-901	111	1949	2	250	9	N	227	216	1	176

SPUR 9		WELL #:		1H	RRCID ->	280977	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	8529 - 12996		
02	2800 N	2447	-0-	-353	10369	2215	2	232	9	N	211	389	1	126
03	3100 N	2421	-0-	-679	9690	2157	2	264	9	N	240	176	1	190
04	3000 N	1429	-0-	-1571	8119	1293	2	136	9	N	124	150	1	164
05	3100 N	2685	-0-	-415	7704	2288	2	397	9	N	361	382	1	143
06	3000 N	2804	-0-	-196	7508	2564	2	240	9	N	218	252	1	109
07	3100 N	3480	-0-	380	7888	1079	1	2146	2	N	232	194	1	147
						255	9							

WALKER 29		WELL #:		6H	RRCID ->	281022	COMPL. DATE	06/30/2016	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8440 - 13218		
02	17029 X	2837	-0-	-14192	-0-	2514	2	323	9	N	294	196	1	369
03	4092 X	3008	-0-	-1084	-0-	2667	2	341	9	N	310	226	1	453
04	3690 X	2478	-0-	-1212	-0-	2196	2	282	9	N	256	379	1	330
05	3441 X	2379	-0-	-1062	-0-	2091	2	288	9	N	262	378	1	214
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	870	1	1897	2	N	244	198	1	260
						268	9							
07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	1061	1	2313	2	N	280	368	1	172
						308	9							

FLOWERS "B"		WELL #:		5301H	RRCID ->	281109	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8400 - 12824		
02	18171 X	3500	-0-	-14671	-0-	3257	2	243	9	N	221	200	1	140
03	3999 X	3221	-0-	-778	-0-	3054	2	167	9	N	152	154	1	138
04	3720 X	3275	-0-	-445	-0-	3092	2	183	9	N	166	192	1	112
05	3875 X	3548	-0-	-327	-0-	3302	2	246	9	N	224	10	1	326
06	3750 X	2507	-0-	-1243	-0-	2353	2	154	9	N	140	326	1	140
07	3875 X	2015	-0-	-1860	-0-	1884	2	131	9	N	119			259

FLOWERS 'B'		WELL #:		5303H	RRCID ->	281143	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8368 - 13141		
02	14364 X	2170	-0-	-12194	-0-	1999	2	171	9	N	155	190	1	201
03	3410 X	2969	-0-	-441	-0-	2776	2	193	9	N	175	192	1	184
04	3180 X	2952	-0-	-228	-0-	2720	2	232	9	N	211	190	1	205
05	2945 X	2781	-0-	-164	-0-	2585	2	196	9	N	178	195	1	188
06	2880 X	2694	-0-	-186	-0-	2514	2	180	9	N	164	147	1	205
07	3038 X	2940	-0-	-98	-0-	2756	2	184	9	N	167	192	1	180

MADELINE 26		WELL #:		1H	RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8397 - 13025		
02	29885 X	5680	-0-	-24205	-0-	5537	2	143	9	N	130			259
03	7285 X	6136	-0-	-1149	-0-	6015	2	121	9	N	110	191	1	178
04	7050 X	5844	-0-	-1206	-0-	5706	2	138	9	N	125	189	1	114
05	6386 X	5850	-0-	-536	-0-	5729	2	121	9	N	110			224
06	6180 X	4442	-0-	-1738	-0-	4354	2	88	9	N	80	190	1	114
07	6293 X	6104	-0-	-189	-0-	5972	2	132	9	N	120	183	1	51

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALKER 29				WELL #:	5H	RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500 - 13228		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	11726 X	2401	-0-	-9325	-0-	2151	2	250	9	N	227	186	1		237
03	3193 X	2568	-0-	-625	-0-	413	1	1745	2	N	373	371	1		239
04	2670 X	1971	-0-	-699	-0-	410	9	1137	2	N	284	383	1		140
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	522	1	2903	2	N	256	170	1		226
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	312	9	2785	2	N	277	378	1		125
07	2666 X	2657	-0-	-9	-0-	539	1	274	9	N	249	184	1		190
						282	9								
						68	1								
						305	9								
						2383	2								

SPUR 9				WELL #:	3H	RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 - 12680		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96

SPUR 9				WELL #:	2H	RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8383 - 12545		
02	2421 N	-0-	-0-	-2421	-0-					N	-0-				89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	117	1		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	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		
02	14406 X	2635	-0-	-11771	-0-	2262	2	373	9	N	339	370	1		169
03	3224 X	2731	-0-	-493	-0-	2437	2	294	9	N	267	184	1		252
04	2880 X	2541	-0-	-339	-0-	2183	2	358	9	N	325	359	1		218
05	2976 X	2693	-0-	-283	-0-	2355	2	338	9	N	307	358	1		167
06	2820 X	2590	-0-	-230	-0-	2276	2	314	9	N	285	268	1		184
07	2914 X	2501	-0-	-413	-0-	2208	2	293	9	N	266	192	1		258

FLOWERS 'B'				WELL #:	5304SL	RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 - 12826		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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		
02	2800 N	229	-0-	-2571	-0-	79	170	2	59	9	N	54			238
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	65	193	1		110
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-		506	2	87	9	N	79			189
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1233	2	98	9	N	89	101	1	177
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		998	1	1066	2	N	79	153	1	103
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		87	9	894	2	N	68			171
							976	1							
							75	9							

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
OMAHA 15		WELL #:		2H	RRCID ->	282153	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8391 - 12505		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	24489 X	4850	-0-	-19639	-0-	4535	2	315	9	N	286	183	1	232
03	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	4888	2	354	9	N	322	383	1	171
04	4860 X	4638	-0-	-222	-0-	4245	2	393	9	N	357	390	1	138
05	5363 X	4672	-0-	-691	-0-	4427	2	245	9	N	223	190	1	171
06	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5060	2	329	9	N	299	188	1	282
07	5363 X	4690	-0-	-673	-0-	4376	2	314	9	N	285	379	1	188

PYEATT		WELL #:		5104H	RRCID ->	282257	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8530 - 12738		
02	2800 N	3150	-0-	350	8827	974	1	2046	2	N	118	182	1	232
03	3100 N	3673	-0-	573	9400	1079	1	2442	2	N	138	196	1	174
04	3000 N	3255	-0-	255	9655	1044	1	2061	2	N	136			310
05	10809 X	1154	-0-	-9655	-0-	1079	1	75	9	N	68	194	1	184
06	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	1044	1	1740	2	N	117	225	1	76
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	1079	1	2221	2	N	116	80	1	112
						128	9							

RAMP		WELL #:		503H	RRCID ->	282749	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8386 - 12690		
02	12551 X	1943	-0-	-10608	-0-	1757	2	186	9	N	169	184	1	482
03	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3194	2	249	9	N	226	557	1	151
04	2760 X	2726	-0-	-34	-0-	2522	2	204	9	N	185	190	1	146
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2629	2	240	9	N	218	187	1	177
06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	1044	1	2137	2	N	196	194	1	179
07	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	1079	1	2519	2	N	252	187	1	244
						277	9							

MADELINE 55-26		WELL #:		2H	RRCID ->	282856	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8302 - 15061		
02	75419 X	12775	-0-	-62644	-0-	12500	2	275	9	N	250	187	1	175
03	17639 X	15561	-0-	-2078	-0-	15233	2	328	9	N	298	198	1	275
04	16200 X	14558	-0-	-1642	-0-	14283	2	275	9	N	250	190	1	335
05	14601 X	14550	-0-	-51	-0-	14296	2	254	9	N	231	195	1	371
06	15060 X	13789	-0-	-1271	-0-	13579	2	210	9	N	191	384	1	178
07	15562 X	13805	-0-	-1757	-0-	13570	2	235	9	N	214	179	1	213

RAMP		WELL #:		504SL	RRCID ->	283745	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8416 - 12799		
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PYEATT		WELL #:		5101H	RRCID ->	283805	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8513 - 12705	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		24165 X	4626	-0-	-19539	-0-	638 1	3777 2	N	192	192 1		256
							211 9						
03		5394 X	4792	-0-	-602	-0-	707 1	3852 2	N	212	187 1		281
							233 9						
04		5220 X	4805	-0-	-415	-0-	684 1	3893 2	N	207	190 1		298
							228 9						
05		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	707 1	4610 2	N	231	294 1		235
							254 9						
06		4950 X	4331	-0-	-619	-0-	684 1	3567 2	N	73	162 1		146
							80 9						
07		5115 X	3940	-0-	-1175	-0-	707 1	3024 2	N	190	97 1		239
							209 9						

BLACK JACK 14		WELL #:		3H	RRCID ->	283834	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8250 - 12570	
02		44920 X	8105	-0-	-36815	-0-	7677 2	428 9	N	389	395 1		127
							8254 2	455 9	N	414	388 1		153
03		10013 X	8709	-0-	-1304	-0-	7794 2	416 9	N	378	381 1		150
							7794 2	416 9	N	378	381 1		150
04		9300 X	8210	-0-	-1090	-0-	7764 2	387 9	N	352	382 1		120
							7764 2	387 9	N	352	382 1		120
05		9145 X	8151	-0-	-994	-0-	7088 2	316 9	N	287	193 1		214
							7088 2	316 9	N	287	193 1		214
06		8670 X	7404	-0-	-1266	-0-	7171 2	342 9	N	311	382 1		143
							7171 2	342 9	N	311	382 1		143
07		8959 X	7513	-0-	-1446	-0-							

FLOWERS A 27		WELL #:		3H	RRCID ->	283835	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8500 - 13140	
02		25219 X	5069	-0-	-20150	-0-	457 1	4452 2	N	145	194 1		78
							160 9						
03		5580 X	5272	-0-	-308	-0-	492 1	4657 2	N	112			190
							123 9						
04		5400 X	4337	-0-	-1063	-0-	409 1	3833 2	N	86	198 1		78
							95 9						
05		5611 X	5245	-0-	-366	-0-	505 1	4605 2	N	123			201
							135 9						
06		5430 X	4808	-0-	-622	-0-	490 1	4193 2	N	114	194 1		121
							125 9						
07		5611 X	5036	-0-	-575	-0-	496 1	4376 2	N	149	186 1		84
							164 9						

FLOWERS A 27		WELL #:		2H	RRCID ->	284046	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8403 - 13119	
02		22102 X	4107	-0-	-17995	-0-	478 1	3502 2	N	115	191 1		91
							127 9						
03		5146 X	3927	-0-	-1219	-0-	3770 2	157 9	N	143			234
							3625 2	171 9	N	155	189 1		200
04		4980 X	3796	-0-	-1184	-0-	3355 2	128 9	N	116	195 1		121
							3355 2	128 9	N	116	195 1		121
05		4557 X	3483	-0-	-1074	-0-	3723 2	135 9	N	123	188 1		56
							3723 2	135 9	N	123	188 1		56
06		4410 X	3858	-0-	-552	-0-	3535 2	133 9	N	121			177
							3535 2	133 9	N	121			177
07		4557 X	3668	-0-	-889	-0-							

BLACK JACK 14		WELL #:		2H	RRCID ->	284052	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8310 - 12613	
02		19039 X	3413	-0-	-15626	-0-	462 1	2799 2	N	138			219
							152 9						
03		4247 X	3828	-0-	-419	-0-	3675 2	153 9	N	139	188 1		170
							3890 2	158 9	N	144	192 1		122
04		4110 X	4048	-0-	-62	-0-	3658 2	157 9	N	143	184 1		81
							3658 2	157 9	N	143	184 1		81
05		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3217 2	198 9	N	180	189 1		72
							3217 2	198 9	N	180	189 1		72
06		3690 X	3415	-0-	-275	-0-	3786 2	123 9	N	112			184
							3786 2	123 9	N	112			184
07		4185 X	3909	-0-	-276	-0-							

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
FLOWERS A 27		WELL #:		1H	RRCID ->	284059	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8337 - 13220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		20260 X	5085	-0-	-15175	-0-	431 1	4489 2	N	150			251
							165 9						
03		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	492 1	4786 2	N	151	196 1		206
							166 9						
04		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	490 1	4820 2	N	131	188 1		149
							144 9						
05		5642 X	5358	-0-	-284	-0-	506 1	4692 2	N	145	195 1		99
							160 9						
06		5460 X	4932	-0-	-528	-0-	490 1	4302 2	N	127			226
							140 9						
07		5642 X	4949	-0-	-693	-0-	494 1	4345 2	N	100	192 1		134
							110 9						

BLACK JACK 14		WELL #:		1H	RRCID ->	284092	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8575 - 12272	
02		34200 X	5854	-0-	-28346	-0-	5729 2	125 9	N	114	180 1		97
							6396 2	131 9	N	119	71 1		145
03		7595 X	6527	-0-	-1068	-0-	6176 2	136 9	N	124	58 1		211
							738 9						
04		7050 X	6312	-0-	-738	-0-	5701 2	103 9	N	94	188 1		117
							1171 9						
05		6975 X	5804	-0-	-1171	-0-	5268 2	85 9	N	77			194
							1187 9						
06		6540 X	5353	-0-	-1187	-0-	5500 2	118 9	N	107	189 1		112
							923 9						
07		6541 X	5618	-0-	-923	-0-							

MADELINE 55-26 A		WELL #:		3H	RRCID ->	284457	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8222 - 15265	
02		90924 X	16628	-0-	-74296	-0-	16155 2	473 9	N	430	396 1		327
							17919 2	505 9	N	459	576 1		210
03		19096 X	18424	-0-	-672	-0-	17354 2	469 9	N	426	384 1		252
							17555 2	480 9	N	436	386 1		302
04		18240 X	17823	-0-	-417	-0-	16828 2	408 9	N	371	379 1		294
							17379 2	388 9	N	353	378 1		269
05		18507 X	18035	-0-	-472	-0-							
06		17910 X	17236	-0-	-674	-0-							
07		18414 X	17767	-0-	-647	-0-							

GATLIN 3		WELL #:		1H	RRCID ->	286193	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8459 - 12323	
02		24074 X	4922	-0-	-19152	-0-	4742 2	180 9	N	164	192 1		265
							5155 2	231 9	N	210	378 1		97
03		6262 X	5386	-0-	-876	-0-	4741 2	245 9	N	223	190 1		130
							1079 1	4584 2	N	222	190 1		162
							244 9						
04		6060 X	4986	-0-	-1074	-0-	1044 1	5138 2	N	230	194 1		198
							253 9						
05		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	1079 1	5075 2	N	226	189 1		235
							249 9						
06		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-							
07		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-							

GATLIN 3		WELL #:		2H	RRCID ->	287945	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8425 - 12539	
02		22456 X	4131	-0-	-18325	-0-	974 1	2900 2	N	234	192 1		284
							257 9						
03		4836 X	4406	-0-	-430	-0-	1057 1	3116 2	N	212	380 1		116
							233 9						
04		4680 X	4290	-0-	-390	-0-	1044 1	2982 2	N	240	194 1		162
							264 9						
05		4588 X	4258	-0-	-330	-0-	1079 1	2948 2	N	210	171 1		201
							231 9						
06		4440 X	3766	-0-	-674	-0-	1031 1	2537 2	N	180	188 1		193
							198 9						
07		4588 X	4027	-0-	-561	-0-	1079 1	2726 2	N	202	187 1		208
							222 9						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GATLIN 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288091	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8508 - 12508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		23001 X	4245	-0-	-18756	-0-	3858 2	387 9	N	352	383 1		270
03		5208 X	4761	-0-	-447	-0-	4375 2	386 9	N	351	386 1		235
04		4740 X	4310	-0-	-430	-0-	3914 2	396 9	N	360	388 1		207
05		4712 X	4341	-0-	-371	-0-	3954 2	387 9	N	352	383 1		176
06		4620 X	4085	-0-	-535	-0-	3752 2	333 9	N	303	189 1		290
07		4774 X	4436	-0-	-338	-0-	4067 2	369 9	N	335	389 1		236

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000											
FILLINGM		WELL #:		1H	RRCID ->	174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 - 7999	
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020													

FILLINGM		WELL #:		1H	RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916 - 7948	
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
07	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
02	8568 X	5449	-0-	-3119	-0-	4874 2	575 9	N	523	575 1		287
03	7192 X	6531	-0-	-661	-0-	5853 2	678 9	N	616	561 1		342
04	6960 X	4448	-0-	-2512	-0-	3934 2	514 9	N	467	564 1		245
05	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	6761 2	674 9	N	613	571 1		287
06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	6922 2	651 9	N	592	572 1		307
07	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	6745 2	590 9	N	536	385 1		458

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
READ TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189964	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7904 - 8087	
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-
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-

READ TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	236969	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7924 - 8112	
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-
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-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		40311 105		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 209101		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ETHEREDGE "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 260064		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012							
02	308 N	184	-0-	-124	-0-	184	2			N	-0-				69
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-				69
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-				69
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1425	2	76	9	N	69				138
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1323	2	63	9	N	57				195
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1347	2	14	9	N	13	150	1		58

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 2026 U		RRCID -> 174599		COMPL. DATE 10/26/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818					
ABRAHAM "A"															
02	2240 N	2223	-0-	-17	-0-	2223	3			N	-0-				18
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-				18
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-				18
05	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	2445	3			N	-0-				18
06	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	2265	3			N	-0-				18
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-				18

GEORGE "B"		WELL #: 3028 U		RRCID -> 276521		COMPL. DATE 03/18/1988		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809							
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-
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-

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							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
07	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							
02	1034 N	267	-0-	-767	-0-	267	2			N	-0-				67
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				67
04	750 N	282	-0-	-468	-0-	282	2			N	-0-				67
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				67
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				67
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				67

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
FLOWERS				WELL #: 8040	RRCID -> 145208	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10498	- 10575					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			101
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			101
04	390 N	135	-0-	-255	-0-	135	2			N	-0-			101
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			101
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			101
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			101

FLOWERS				WELL #: 6040	RRCID -> 145210	COMPL. DATE 04/10/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10382	- 10487					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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					
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			64
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			64
04	300 N	94	-0-	-206	-0-	94	2			N	-0-			64
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			64
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			64
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			64

FLOWERS				WELL #: 9040	RRCID -> 147535	COMPL. DATE 09/22/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10402	- 10508					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	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					
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			197
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			197
04	480 N	152	-0-	-328	-0-	152	2			N	-0-			197
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			197
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			197
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			197

FLOWERS, LOIS				WELL #: 6	RRCID -> 185519	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10604	- 10659					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALL				WELL #:	1019	RRCID ->	062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10516 - 10668			
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07		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			
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07		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			
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-				145
03		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2010	2	6	9	N	5				150
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				150
05		1581 N	1300	-0-	-281	-0-	1296	2	4	9	N	4				154
06		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				154
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				154

THORNE 18				WELL #:	1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	10517 - 10587			
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				80
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-				80
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				80
05		744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-				80
06		690 N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-				80
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	654	2	70	9	N	64				144

THORNE 76				WELL #:	1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10104 - 10526			
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	N	3				156
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	746	2	46	9	N	42				198
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	685	2	12	9	N	11	181	1		28
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	842	2	14	9	N	13				41
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	775	2	14	9	N	13				54
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8				62

THORNE 18B				WELL #:	2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	10082 - 10562			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		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									
LOCKE 60				WELL #:	1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10079 - 10337	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1200	-0-	-1600	1687	1198	2	2	9	N	2	116
03	3100	N	1576	-0-	-1524	163	1521	2	55	9	N	50	166
04	1806	N	1643	-0-	-163	-0-	1544	2	99	9	N	90	254
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1597	2	32	9	N	29	91
06	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	1359	2	17	9	N	15	106
07	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1489	2	35	9	N	32	138

LOCKE 60				WELL #:	2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10300 - 11611	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
07	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	
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
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

LOCKE 60				WELL #:	3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF. 9428 - 11294	
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	111
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	111
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	110
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	114	2	6	9	N	5	115
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-	115
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-	115

LOCKE 57				WELL #:	4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10022 - 11076	
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90

THORNE 75				WELL #:	4	RRCID ->	228368	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10346 - 11770	
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	197	2	9	9	N	8	145
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	137	2	22	9	N	20	75
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	145	2	22	9	N	20	95
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	110	2	30	9	N	27	122
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	8	9	N	7	129
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	224	2	11	9	N	10	139

ROGERS 61				WELL #:	3	RRCID ->	228719	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10216 - 11700	
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	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														
ROGERS 61		WELL #: 4		RRCID -> 232601		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	5	18	1			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THORNE 75		WELL #: 1		RRCID -> 232750		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	6	1			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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								
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	86	2	17	9	N	15					89
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	84	2	25	9	N	23					112
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	71	2	8	9	N	7	34	1			85
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	60	2	2	9	N	2					87
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	77	2	2	9	N	2					89
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	98	2	22	9	N	20	9	1			100

THORNE 75		WELL #: 5		RRCID -> 235841		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808								
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					162
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	276	2	13	9	N	12	91	1			83
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	253	2	18	9	N	16	5	1			94
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	257	2	7	9	N	6					100
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	N	3					103
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	278	2	14	9	N	13					116

ROGERS 61		WELL #: 5		RRCID -> 236258		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782								
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-	3	1			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	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								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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								
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					28
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					29
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	171	2	87	9	N	79	73	1			35
05	310 N	148	-0-	-162	-0-	139	2	9	9	N	8					43
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	142	2	8	9	N	7					50
07	279 N	171	-0-	-108	-0-	160	2	11	9	N	10					60

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1200	-0-	-1600	3123	1200 3	N	-0-		43
03		3100 N	1315	-0-	-1785	1338	1315 3	N	-0-		43
04		2639 N	1301	-0-	-1338	-0-	1301 3	N	-0-		43
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3	N	-0-		43
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	N	-0-		43
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		43

HOBART RANCH			WELL #: 170	RRCID ->	035600	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10848 - 11076	
02		1430 N	689	-0-	-741	-0-	689 3	N	-0-		-0-
03		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-		-0-
06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-		-0-

HOBART RANCH			WELL #: 270	RRCID ->	061341	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10876 - 11231	
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-

HOBART RANCH			WELL #: 269	RRCID ->	061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10828 - 11146	
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-		-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3	N	-0-		-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-

HOBART RANCH			WELL #: 3069	RRCID ->	078672	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11380 - 12344	
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
03		434 N	143	-0-	-291	-0-	143 3	N	-0-		-0-
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-
05		496 N	409	-0-	-87	-0-	409 3	N	-0-		-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-

PETREE, CLEMMIE			WELL #: 2 A	RRCID ->	079982	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	11289	PERF.10729 - 11047	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		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	
02		1679 N	643	-0-	-1036	-0-	643 3	N	-0-		-0-
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		-0-
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		-0-
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-		-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-		-0-
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-
HOBART RANCH		WELL #:		670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609 - 12366	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
02	2701 N	806	-0-	-1895	-0-	806	3		N	-0-		-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-		-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-		-0-
05	899 N	834	-0-	-65	-0-	834	3		N	-0-		-0-
06	810 N	752	-0-	-58	-0-	752	3		N	-0-		-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-		-0-
HOBART RANCH		WELL #:		770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840 - 11120	
02	2800 N	1287	-0-	-1513	4063	1287	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1445	-0-	-1655	2408	1445	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	1428	-0-	-1572	836	1428	3		N	-0-		-0-
05	2345 N	1509	-0-	-836	-0-	1509	3		N	-0-		-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-		-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-		-0-
HOBART RANCH		WELL #:		870	RRCID ->	093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317 - 12393	
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-
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-
PETREE 3		WELL #:		3	RRCID ->	152071	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10740 - 11040	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-		-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-		-0-
05	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3		N	-0-		-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3		N	-0-		-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		
02	2800 N	783	-0-	-2017	1398	783	3			N	-0-					-0-
03	2366 N	968	-0-	-1398	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 368		RRCID -> 166360		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10864 - 11120		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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		
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-
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-

HOBART RANCH				WELL #: 669		RRCID -> 176581		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11253		PERF.10788 - 11132		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1103	-0-	-1697	1511	1103 3		N	-0-		15
03		2630 N	1119	-0-	-1511	-0-	1119 3		N	-0-		15
04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-		15
05		1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114 3		N	-0-		15
06		1080 N	876	-0-	-204	-0-	876 3		N	-0-		15
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		15

HOBART RANCH		WELL #:		667	RRCID ->	183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10751 - 11122	
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-
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-

HOBART RANCH		WELL #:		567	RRCID ->	184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818 - 11157	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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	
02		2800 N	1668	-0-	-1132	7122	1668 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	1871	-0-	-1229	5893	1871 3		N	-0-		-0-
04		3000 N	1840	-0-	-1160	4733	1840 3		N	-0-		-0-
05		3100 N	1871	-0-	-1229	3504	1871 3		N	-0-		-0-
06		3000 N	1813	-0-	-1187	2317	1813 3		N	-0-		-0-
07		3100 N	1864	-0-	-1236	1081	1864 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1460	-0-	-1340	3723	1460 3		N	-0-	-0-
03		3100 N	1637	-0-	-1463	2260	1637 3		N	-0-	-0-
04		3000 N	1634	-0-	-1366	894	1634 3		N	-0-	-0-
05		2545 N	1651	-0-	-894	-0-	1651 3		N	-0-	-0-
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-	-0-
07		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		868	RRCID ->	206818	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10844 - 12497
02		1595 N	511	-0-	-1084	-0-	511 3		N	-0-	-0-
03		620 N	613	-0-	-7	-0-	613 3		N	-0-	-0-
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-	-0-
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-	-0-
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		968	RRCID ->	208665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10843 - 12511
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	-0-
03		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-	-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-	-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-	-0-
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	-0-
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-	-0-

PETREE 3		WELL #:		7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10756 - 12330
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		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
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-	-0-
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-	-0-
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-	-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-	-0-
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1270	RRCID ->	212021	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806 - 11817
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
02	1150 N	585	-0-	-565	-0-	585	3			N	-0-				-0-
03	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-				-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
05	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-				-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
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-
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-

HOBART RANCH				WELL #: 969	RRCID -> 213415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10767 - 12386					
02	2800 N	2087	-0-	-713	10823	2087	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	2328	-0-	-772	10051	2328	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	2233	-0-	-767	9284	2233	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	2362	-0-	-738	8546	2362	3			N	-0-				-0-
06	3000 N	2329	-0-	-671	7875	2329	3			N	-0-				-0-
07	3100 N	2487	-0-	-613	7262	2487	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1468	RRCID -> 213552	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10926 - 12568					
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-				-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-				-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-				-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1269	RRCID -> 213998	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790 - 12546					
02	2800 N	1687	-0-	-1113	6655	1687	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	1785	-0-	-1315	5340	1785	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	1751	-0-	-1249	4091	1751	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	1848	-0-	-1252	2839	1848	3			N	-0-				-0-
06	3000 N	1763	-0-	-1237	1602	1763	3			N	-0-				-0-
07	3100 N	1866	-0-	-1234	368	1866	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1746	-0-	-1054	5579	1746 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	1934	-0-	-1166	4413	1934 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	1889	-0-	-1111	3302	1889 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	2053	-0-	-1047	2255	2053 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	1953	-0-	-1047	1208	1953 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	1985	-0-	-1115	93	1985 3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924	- 12510	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		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	
02		2800 N	2957	-0-	157	11513	2957 3		N	-0-		-0-	
03		3100 N	2327	-0-	-773	10740	2327 3		N	-0-		-0-	
04		3000 N	2248	-0-	-752	9988	2248 3		N	-0-		-0-	
05		12321 X	2333	-0-	-9988	-0-	2333 3		N	-0-		-0-	
06		2610 X	2187	-0-	-423	-0-	2187 3		N	-0-		-0-	
07		2697 X	2217	-0-	-480	-0-	2217 3		N	-0-		-0-	

PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763	- 12314	
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-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		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	
02		2800 N	1189	-0-	-1611	2161	1189 3		N	-0-		-0-	
03		3100 N	1308	-0-	-1792	369	1308 3		N	-0-		-0-	
04		1866 N	1497	-0-	-369	-0-	1497 3		N	-0-		-0-	
05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-		-0-	
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-		-0-	
07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-		-0-	

HOBART RANCH		WELL #:		1369	RRCID ->	217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10801	- 12376	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	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	
02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3	N	-0-		-0-
03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3	N	-0-		-0-
04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3	N	-0-		-0-
05	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3	N	-0-		-0-
06	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3	N	-0-		-0-
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3	N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1868		RRCID ->	229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853 - 12505	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	2800 N	2216	-0-	-584	12154	2216	3	N	-0-		5
03	3100 N	2635	-0-	-465	11689	2635	3	N	-0-	5 1	-0-
04	3000 N	2624	-0-	-376	11313	2624	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2753	-0-	-347	10966	2753	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2594	-0-	-406	10560	2594	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2687	-0-	-413	10147	2687	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
02	2800 N	1389	-0-	-1411	3419	1389	3			N	-0-				7
03	3100 N	1680	-0-	-1420	1999	1680	3			N	-0-				7
04	3000 N	1594	-0-	-1406	593	1594	3			N	-0-				7
05	2293 N	1700	-0-	-593	-0-	1700	3			N	-0-				7
06	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	1607	3			N	-0-				7
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-				7

HOBART RANCH				WELL #: 2268	RRCID -> 233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911 - 12563					
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-
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-

HOBART RANCH				WELL #: 2168	RRCID -> 233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916 - 12603					
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				12
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				12
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-				12
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-				12
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-				12
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				12

HOBART RANCH				WELL #: 2068	RRCID -> 234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10725 - 12653					
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				20
03	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-				20
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				20
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				20
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				20
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				20

HOBART RANCH				WELL #: 1669	RRCID -> 234573	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913 - 12558					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2768	RRCID -> 235486	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10852	- 12606						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

HOBART RANCH				WELL #: 2070	RRCID -> 235890	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10807	- 12449						
02	2800 N	1647	-0-	-1153	6755	1647 3				N	-0-				-0-
03	3100 N	1821	-0-	-1279	5476	1821 3				N	-0-				-0-
04	3000 N	1805	-0-	-1195	4281	1805 3				N	-0-				-0-
05	3100 N	1866	-0-	-1234	3047	1866 3				N	-0-				-0-
06	3000 N	1772	-0-	-1228	1819	1772 3				N	-0-				-0-
07	3100 N	1801	-0-	-1299	520	1801 3				N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1570	RRCID -> 235900	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10872	- 12407						
02	2800 N	1546	-0-	-1254	6141	1546 3				N	-0-				-0-
03	3100 N	1642	-0-	-1458	4683	1642 3				N	-0-				-0-
04	3000 N	1520	-0-	-1480	3203	1520 3				N	-0-				-0-
05	3100 N	336	-0-	-2764	439	336 3				N	-0-				-0-
06	2656 N	2217	-0-	-439	-0-	2217 3				N	-0-				-0-
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3				N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1769	RRCID -> 237566	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10859	- 12400						
02	2800 N	2889	-0-	89	10246	2889 3				N	-0-				-0-
03	3100 N	2488	-0-	-612	9634	2488 3				N	-0-				-0-
04	3000 N	2093	-0-	-907	8727	2093 3				N	-0-				-0-
05	10895 X	2168	-0-	-8727	-0-	2168 3				N	-0-				-0-
06	2490 X	2048	-0-	-442	-0-	2048 3				N	-0-				-0-
07	2573 X	2263	-0-	-310	-0-	2263 3				N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2668	RRCID -> 237567	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10724	- 12538						
02	2800 N	1575	-0-	-1225	5133	1575 3				N	-0-				10
03	3100 N	1702	-0-	-1398	3735	1702 3				N	-0-				10
04	3000 N	1716	-0-	-1284	2451	1716 3				N	-0-				10
05	3100 N	1823	-0-	-1277	1174	1823 3				N	-0-				10
06	2940 N	1766	-0-	-1174	-0-	1766 3				N	-0-				10
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3				N	-0-				10

HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID -> 239031	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 12820	PERF.10879	- 12446						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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						
02	2800 N	818	-0-	-1982	955	818	3			N	-0-				30
03	1880 N	925	-0-	-955	-0-	925	3			N	-0-				30
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-				30
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-				30
06	900 N	834	-0-	-66	-0-	834	3			N	-0-				30
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				30

HOBART RANCH				WELL #: 3168	RRCID -> 242697	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 12804	PERF.10897	- 12507						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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						
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-				-0-
03	558 N	37	-0-	-521	-0-	37	3			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	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						
02	2800 N	957	-0-	-1843	1485	957	3			N	-0-				-0-
03	2522 N	1037	-0-	-1485	-0-	1037	3			N	-0-				-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-				-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-				-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-				-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID -> 244137	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10759	- 12480						
02	2800 N	2662	-0-	-138	11515	2662	3			N	-0-				13
03	3100 N	2640	-0-	-460	11055	2640	3			N	-0-				13
04	3000 N	2726	-0-	-274	10781	2726	3			N	-0-				13
05	3100 N	2727	-0-	-373	10408	2727	3			N	-0-				13
06	3000 N	2485	-0-	-515	9893	2485	3			N	-0-				13
07	3100 N	2569	-0-	-531	9362	2569	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1672	-0-	-1128	7121	1672 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1814	-0-	-1286	5835	1814 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1830	-0-	-1170	4665	1830 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1912	-0-	-1188	3477	1912 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	1789	-0-	-1211	2266	1789 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	1861	-0-	-1239	1027	1861 3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2169	RRCID ->	244145	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790 - 12496	
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-
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-

HOBART RANCH		WELL #:		2369	RRCID ->	245615	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10808 - 12575	
02	2800 N	1670	-0-	-1130	7076	1670 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1835	-0-	-1265	5811	1835 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1794	-0-	-1206	4605	1794 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1858	-0-	-1242	3363	1858 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	1787	-0-	-1213	2150	1787 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	1869	-0-	-1231	919	1869 3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		3468	RRCID ->	245616	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10666 - 12590	
02	2800 N	1285	-0-	-1515	4137	1285 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1457	-0-	-1643	2494	1457 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1465	-0-	-1535	959	1465 3		N	-0-			-0-
05	2493 N	1534	-0-	-959	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-			-0-

PETREE 3		WELL #:		14H	RRCID ->	246576	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11058	PERF.11089 - 12808	
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-
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-

PETREE 3		WELL #:		15H	RRCID ->	246578	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11170 - 13688	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	2727 N	304	-0-	-2423	-0-	304 3		N	-0-			-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
06	1410 N	263	-0-	-1147	-0-	257 3	6 9	N	5			5
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099 3	7 9	N	6			11

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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						
02	2800 N	2329	-0-	-471	11794	2329 3				N	-0-				-0-
03	3100 N	2556	-0-	-544	11250	2556 3				N	-0-				-0-
04	3000 N	2517	-0-	-483	10767	2517 3				N	-0-				-0-
05	3100 N	2650	-0-	-450	10317	2650 3				N	-0-				-0-
06	3000 N	2515	-0-	-485	9832	2515 3				N	-0-				-0-
07	3100 N	2551	-0-	-549	9283	2551 3				N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2568	RRCID -> 247429	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10810	- 12529						
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-
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-

HOBART RANCH				WELL #: 3668	RRCID -> 248794	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10877	- 12491						
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3				N	-0-				-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3				N	-0-				-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3				N	-0-				-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3				N	-0-				-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3				N	-0-				-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3				N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2467	RRCID -> 248796	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10800	- 12475						
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-				-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3				N	-0-				-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3				N	-0-				-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3				N	-0-				-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3				N	-0-				-0-
07	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						
02	2800 N	1574	-0-	-1226	6335	1574 3				N	-0-				-0-
03	3100 N	1758	-0-	-1342	4993	1758 3				N	-0-				-0-
04	3000 N	1735	-0-	-1265	3728	1735 3				N	-0-				-0-
05	3100 N	1843	-0-	-1257	2471	1843 3				N	-0-				-0-
06	3000 N	1733	-0-	-1267	1204	1733 3				N	-0-				-0-
07	2983 N	1779	-0-	-1204	-0-	1779 3				N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 4068	RRCID -> 258705	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10806	- 12445						
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-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2200	-0-	-600	7475	2200	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	2268	-0-	-832	6643	2268	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	2155	-0-	-845	5798	2155	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	2169	-0-	-931	4867	2169	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	2192	-0-	-808	4059	2192	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	2298	-0-	-802	3257	2298	3			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
02	1064 N	935	-0-	-129	-0-	37	1	898	2	Y	-0-			4
03	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	44	1	1097	2	Y	-0-			4
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	2	Y	-0-			4
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	48	1	1137	2	Y	-0-			4
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	46	1	1107	2	Y	-0-			4
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	2	Y	-0-			4

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234														
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-			3
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-			3
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-			3
05	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2			Y	-0-			3
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-			3
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-			3

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048														
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1044	2	3	9	Y	3			113
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-			113
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-			113
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1060	2	39	9	Y	35			148
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1038	2	32	9	Y	29	164	1	13
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	2	2	9	Y	2	1	1	14

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

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
02	10767 X	1188	-0-	-9579	-0-	46 1	1127 2	N	14	5 1		64
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	15 9	2902 2	N	31	36 1		59
04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	34 9	2634 2	N	6	24 1		41
05	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	7 9	2182 2	N	1			42
06	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	92 1	1910 2	N	-0-			41
07	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	1 9	1979 2	N	-0-			41

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-			45
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-			45
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			45
05	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 2		Y	-0-			45
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			45
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			45

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	29 1	709 2	N	3			42
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	3 9	765 2	N	19	33 1		28
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	31 1	809 2	N	-0-	22 1		6
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	21 9	839 2	N	-0-			6
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	35 1	793 2	N	13			19
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	33 1						19
						14 9	797 2	N	-0-			
						31 1						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
YOUNG 65		WELL #: 4		RRCID -> 059079		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	2	1 9	Y	1	45
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1802	2	34 9	Y	31	76
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1537	2	21 9	Y	19	26
05	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1418	2	3 9	Y	3	29
06	1770 N	1342	-0-	-428	-0-	1342	2		Y	-0-	27
07	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	1438	2	3 9	Y	3	30

NORRIS -44-		WELL #: 1		RRCID -> 060744		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742			
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73 2	Y	-0-	19
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97 2	Y	-0-	19
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	98 2	Y	1	20
						1	9				
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90 2	Y	-0-	20
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79 2	Y	-0-	20
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78 2	Y	-0-	20

YOUNG 66		WELL #: 5		RRCID -> 061542		COMPL. DATE 10/28/1974		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

THORNE		WELL #: 3		RRCID -> 061665		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848			
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	412 2	Y	12	136
						13	9				
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	455 2	Y	-0-	136
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	455 2	Y	-0-	136
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	8	1	500 2	Y	51	187
						56	9				
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	8	1	466 2	Y	-0-	22
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	8	1	517 2	Y	1	22
						1	9			1 1	

HOWELL 72		WELL #: 3		RRCID -> 061747		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919			
02	2100 N	1948	-0-	-152	-0-	1948	2		Y	-0-	10
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		Y	-0-	10
04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		Y	-0-	10
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		Y	-0-	10
06	2610 N	2495	-0-	-115	-0-	2495	2		Y	-0-	10
07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		Y	-0-	10

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		3	RRCID ->	062725	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10619 - 10729		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	868 N	820	-0-	-48	-0-	32	1	788	2	Y	-0-			2
03	1023 N	973	-0-	-50	-0-	37	1	936	2	Y	-0-			2
04	960 N	953	-0-	-7	-0-	38	1	915	2	Y	-0-			2
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	41	1	970	2	Y	-0-			2
06	930 N	921	-0-	-9	-0-	37	1	884	2	Y	-0-			2
07	992 N	928	-0-	-64	-0-	35	1	893	2	Y	-0-			2

ARRINGTON		WELL #:		3064	RRCID ->	063734	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	10796 - 11900		
02	14B2 EXT	11	-0-	11	-0-	33	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	33	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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		
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	11	1	262	2	Y	-0-			10
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-			10
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	Y	-0-			10
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-			10
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	13	1	305	2	Y	-0-			10
07	372 N	316	-0-	-56	-0-	12	1	304	2	Y	-0-			10

NORRIS		WELL #:		3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10572 - 10689		
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	49	1	1182	2	Y	-0-			28
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	2	Y	-0-			28
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	51	1	1245	2	Y	15			43
						17	9							
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	54	1	1285	2	Y	10			53
						11	9							
06	1230 N	1053	-0-	-177	-0-	42	1	1011	2	Y	-0-			53
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	54	1	1378	2	Y	-0-			53

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10619 - 10891		
02	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	106	1	2571	2	Y	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	2	Y	-0-			-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	616	2	Y	-0-			-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	Y	-0-			-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	40	1	965	2	Y	-0-			-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	39	1	1001	2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065206	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10587 - 10829				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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				
02	784 N	770	-0-	-14	-0-	767	2	3	9	N	3				152
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1043	2	31	9	N	28	150	1		30
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1066	2	9	9	N	8				38
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17	9	N	15				53
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	845	2	10	9	N	9				62
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-				62

LITTLE		WELL #:		2030	RRCID ->	069059	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10541 - 10674				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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				
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	069589	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10710 - 10956				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
LITTLE				WELL #: 4030	RRCID -> 069843	COMPL. DATE 10/27/1976	TOTAL DEPTH 10778	PERF.10484	- 10642		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	266	2	Y	-0-		2
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2	Y	-0-		2
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2	Y	-0-		2
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-		2
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-		2
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2	Y	-0-		2

PYEATT				WELL #: 2019	RRCID -> 070349	COMPL. DATE 09/21/1976	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10520	- 10680		
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
03	837 N	814	-0-	-23	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
05	961 N	946	-0-	-15	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-

ARRINGTON				WELL #: 4064	RRCID -> 070999	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10503	- 10812		
02	1340 N	29	-0-	-1311	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
03	372 N	32	-0-	-340	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-

CLARK				WELL #: 4	RRCID -> 071851	COMPL. DATE 06/23/1977	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10649	- 10886		
02	952 N	674	-0-	-278	-0-	27	1	Y	-0-		1
03	1054 N	806	-0-	-248	-0-	31	1	Y	-0-		1
04	840 N	767	-0-	-73	-0-	30	1	Y	-0-		1
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		1
06	780 N	732	-0-	-48	-0-	29	1	Y	-0-		1
07	806 N	655	-0-	-151	-0-	25	1	Y	-0-		1

NORRIS				WELL #: 4029	RRCID -> 072545	COMPL. DATE 08/09/1977	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10630	- 10750		
02	1736 N	1588	-0-	-148	-0-	63	1	Y	-0-		20
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	-0-		20
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	-0-		20
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-		20
06	1890 N	1862	-0-	-28	-0-	74	1	Y	-0-		20
07	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	72	1	Y	-0-		20

JONES, MARY				WELL #: 3	RRCID -> 072546	COMPL. DATE 08/12/1977	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10750	- 11003		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES, MARY				WELL #: 4	RRCID -> 073120	COMPL. DATE 09/20/1977	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10748	- 10836		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711															
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	6	1	152	2	Y	-0-			10
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-			10
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-			10
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-			10
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-			10
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-			10

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008															
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	28	1	685	2	Y	-0-			62
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	821	2	Y	17			79
							19	9							
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	Y	7			86
							8	9							
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	Y	8			94
							9	9							
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	53	1	1282	2	Y	2			96
							2	9							
07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	1394	2	Y	13	81	1	28
							14	9							

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984															
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608															
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																		
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	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																		
02	2800	N	1493	-0-	-1307	8164	58	1	1415	2	Y	18	37	1				39
03	3100	N	1834	-0-	-1266	6898	70	1	1747	2	Y	15	9	1				45
04	3000	N	1592	-0-	-1408	5490	17	9	1521	2	Y	8						53
05	3100	N	1594	-0-	-1506	3984	62	1	1522	2	Y	7						60
06	3000	N	1708	-0-	-1292	2692	9	9	1578	2	Y	58						118
07	3100	N	1850	-0-	-1250	1442	64	9	1761	2	Y	18	96	1				40
							66	1										
							64	9										
							69	1										
							20	9										

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884																		
02	1064	N	978	-0-	-86	-0-	966	2	12	9	Y	11						169
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	Y	10						179
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1460	2	22	9	Y	20	179	1				20
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1504	2	11	9	Y	10						30
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1351	2	23	9	Y	21						51
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	Y	14						65

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
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-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
THORNE		WELL #: 4073		RRCID -> 079088		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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								
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	14	1	335	2	N	-0-					-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	N	-0-					-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	N	-0-					-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	N	-0-					-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	17	1	401	2	N	-0-					-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	16	1	412	2	N	-0-					-0-

RISLEY		WELL #: 307		RRCID -> 079396		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES, MARY		WELL #: 5		RRCID -> 080143		COMPL. DATE 11/13/1978		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988								
02	1148 N	1126	-0-	-22	-0-	44	1	1082	2	N	-0-					1
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	2	N	-0-					1
04	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	51	1	1232	2	N	-0-					1
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	55	1	1313	2	N	-0-					1
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	51	1	1222	2	N	-0-					1
07	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	50	1	1261	2	N	-0-					1

PETREE		WELL #: 2205		RRCID -> 080513		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAVAGE, BETTY B.		WELL #: 5		RRCID -> 080952		COMPL. DATE 02/03/1979		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935								
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44-		WELL #: 5		RRCID -> 081935		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880								
02	1148 N	1036	-0-	-112	-0-	41	1	995	2	Y	-0-					19
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	Y	-0-					19
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	50	1	1208	2	Y	-0-					19
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	2	Y	-0-					19
06	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	49	1	1173	2	Y	-0-					19
07	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	46	1	1166	2	Y	-0-					19

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800 N	1534	-0-	-1266	6462	1532	2	2 9 Y	2	1 1 1 8	49
03	3100 N	1633	-0-	-1467	4995	1630	2	3 9 Y	3	1 1 2 8	49
04	3000 N	1520	-0-	-1480	3515	1518	2	2 9 Y	2	1 1 1 8	49
05	3100 N	1578	-0-	-1522	1993	1575	2	3 9 Y	3	2 1 1 8	49
06	3000 N	1638	-0-	-1362	631	1636	2	2 9 Y	2	1 1 1 8	49
07	2285 N	1654	-0-	-631	-0-	1652	2	2 9 Y	2	2 1	49

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	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

02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237 2 Y	-0-		-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244 2 Y	-0-		-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	30	1	228 2 Y	-0-		-0-
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	31	1	207 2 Y	-0-		-0-
06	270 N	30	-0-	-240	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446 2 Y	-0-		-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

02	644 N	464	-0-	-180	-0-	18	1	446 2 Y	-0-		1
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	29	1	723 2 Y	-0-		1
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	815 2 Y	-0-		1
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893 2 Y	-0-		1
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	35	1	835 2 Y	-0-		1
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	36	1	906 2 Y	-0-		1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CLARK				WELL #: 7	RRCID -> 095862	COMPL. DATE 10/09/1981	TOTAL DEPTH 11045	PERF.10696	- 10934						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

NORRIS				WELL #: 7	RRCID -> 096780	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10492	- 11058						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

NORRIS -29-				WELL #: 7	RRCID -> 098040	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10674	- 10892						
02	644 N	490	-0-	-154	-0-	19 1	465 2	Y	5						46
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	6 9	26 1	Y	-0-						46
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	28 1	638 2	Y	-0-						46
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	28 1	694 2	Y	-0-						46
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30 1	725 2	Y	-0-						48
07	682 N	602	-0-	-80	-0-	28 1	663 2	Y	2						48
						2 9	571 2	Y	8	28	1				28
						9 9									

SAVAGE, BETTY A.				WELL #: 7	RRCID -> 098559	COMPL. DATE 03/11/1982	TOTAL DEPTH 11083	PERF.10722	- 10966						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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						
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	31 1	752 2	Y	-0-						1
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	36 1	903 2	Y	-0-						1
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	36 1	871 2	Y	-0-						1
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	38 1	914 2	Y	-0-						1
06	900 N	881	-0-	-19	-0-	35 1	846 2	Y	-0-						1
07	930 N	901	-0-	-29	-0-	34 1	867 2	Y	-0-						1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
JONES, MARY		WELL #:		7	RRCID ->	100222	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10740 - 10961
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LITTLE		WELL #:		6030	RRCID ->	100443	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10534 - 10656
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PETREE		WELL #:		7	RRCID ->	100598	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	11077	PERF.10721 - 11047
02	868 N	761	-0-	-107	-0-	30	1	731	2	Y	40
03	961 N	922	-0-	-39	-0-	35	1	887	2	Y	40
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	35	1	858	2	Y	40
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	905	2	Y	40
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	35	1	852	2	Y	40
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	921	2	Y	40

HOBART		WELL #:		5	RRCID ->	101073	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10810 - 11060
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PYEATT		WELL #:		4019	RRCID ->	104892	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10816
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1

YOUNG 65		WELL #:		15	RRCID ->	106232	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	107019	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7670 - 11012
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229						-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	5 L	RRCID ->	107212	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10722 - 10993		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	110124	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10774 - 11036		
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			20
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			20
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			20
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			20
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			20
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			20

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	7 L	RRCID ->	111024	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580 - 10935		
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	313	2			N	-0-			89
03	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-			89
04	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-			89
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			89
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			89
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			89

NORRIS				WELL #:	8	RRCID ->	111119	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10674 - 11024		
02	3192 X	3014	-0-	-178	-0-	119	1	2895	2	Y	-0-			49
03	3534 X	3525	-0-	-9	-0-	136	1	3389	2	Y	-0-			49
04	3420 X	2592	-0-	-828	-0-	101	1	2470	2	Y	19	48	1	20
						21	9							
05	3534 X	2581	-0-	-953	-0-	103	1	2452	2	Y	24			44
						26	9							
06	3420 X	2822	-0-	-598	-0-	112	1	2686	2	Y	22	4	1	62
						24	9							
07	3534 X	3124	-0-	-410	-0-	116	1	2962	2	Y	42	56	1	48
						46	9							

PETREE				WELL #:	9	RRCID ->	112375	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	11093	PERF.10665 - 10998		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

NORRIS -44-				WELL #:	8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10629 - 10807		
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	46	1	1115	2	Y	21	25	1	37
						23	9							
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	51	1	1276	2	Y	6	2	1	41
						7	9							
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	52	1	1269	2	Y	14			55
						15	9							
05	1302 N	673	-0-	-629	-0-	27	1	639	2	Y	6			61
						7	9							
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	62	1	1485	2	Y	-0-			61
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	55	1	1404	2	Y	11	37	1	35
						12	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOWELL 72		WELL #:		7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10630 - 10910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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				
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-
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-

HOWELL 72		WELL #:		6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 762 - 10904				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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				
02	1400 N	1282	-0-	-118	-0-	51	1	1231	2	Y	-0-				61
03	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	61	1	1531	2	Y	-0-				61
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	55	1	1336	2	Y	2				63
						2	9								
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	58	1	1373	2	Y	-0-				63
06	1530 N	1300	-0-	-230	-0-	52	1	1246	2	Y	2				65
						2	9								
07	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	53	1	1351	2	Y	-0-	21	1		43

SAVAGE, BETTY -C-		WELL #:		9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10688 - 10951				
02	2800 N	566	-0-	-2234	4239	21	1	520	2	Y	23	27	1		36
						25	9								
03	3100 N	1447	-0-	-1653	2586	55	1	1379	2	Y	12	3	1		45
						13	9								
04	3000 N	1383	-0-	-1617	969	54	1	1312	2	Y	15				60
						17	9								
05	2432 N	1463	-0-	-969	-0-	58	1	1391	2	Y	13				73
						14	9								
06	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	54	1	1299	2	Y	7				80
						8	9								
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	53	1	1359	2	Y	35	59	1		56
						39	9								

HOBART 67		WELL #:		3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10739 - 10920				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #:		14	RRCID ->	115298	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10264 - 10279					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					39
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					39
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					39
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					39
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					39
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					39

ARRINGTON		WELL #:		6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512 - 10784					
02	T. A.	1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	T. A.	2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					-0-
05	7	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
07	4 X	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

THORNE		WELL #:		5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548 - 10631					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	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					
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1608	2	37	9	Y	34	54	1			6
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2105	2	2	9	Y	2	6	1			2
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2016	2	34	9	Y	31					33
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2081	2	88	9	Y	80					113
06	2040 N	2001	-0-	-39	-0-	1987	2	14	9	Y	13					126
07	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	2051	2	32	9	Y	29	119	1			36

ARRINGTON		WELL #:		7064	RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10786 - 10854					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YOUNG		WELL #:		1066	RRCID ->	121096	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10828 - 12288					
02	2800 N	2889	-0-	89	89	2853	2	36	9	Y	33	118	1			22
03	2897 N	2808	-0-	-89	-0-	2738	2	70	9	Y	64	12	1			74
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	Y	1	68	1			7
05	2728 X	2336	-0-	-392	-0-	2336	2			Y	-0-					7
06	2670 X	2311	-0-	-359	-0-	2210	2	101	9	Y	92					99
07	2759 X	2475	-0-	-284	-0-	2427	2	48	9	Y	44	108	1			35

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2023 - WELL PLUGGED 7/17/2023

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1582	2	36	9	Y	33					237
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2001	2	72	9	Y	65	173	1			129
04	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	1519	2	14	9	Y	13					142
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1747	2	42	9	Y	38					180
06	1950 N	1670	-0-	-280	-0-	1635	2	35	9	Y	32					212
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1784	2	36	9	Y	33					245

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

02	308 N	188	-0-	-120	-0-	28	1	160	2	Y	-0-					19
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					19
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	Y	1					20
						1	9									
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	Y	-0-					20
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					20
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					20

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1344 N	1124	-0-	-220	-0-	43	1	1038	2	Y	39					145
						43	9									
03	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	50	1	1241	2	Y	6	103	1			48
						7	9									
04	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	48	1	1177	2	Y	13	5	1			56
						14	9									
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	Y	15					71
						17	9									
06	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	48	1	1161	2	Y	2					73
						2	9									
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	56	1	1438	2	Y	3	36	1			40
						3	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					95
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					95
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					95
05	589 N	327	-0-	-262	-0-	327	2			N	-0-					95
06	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					95
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					95

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL											
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	28	1	1600	2	Y	1	1	1	-0-							
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	Y	67			67							
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	30	1	1181	2	Y	7	73	1	1							
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	31	1	1200	2	Y	1			2							
06	1770 N	1061	-0-	-709	-0-	30	1	1031	2	Y	-0-	1	1	-0-							
07	1271 N	575	-0-	-696	-0-	31	1	541	2	Y	3	3	1	-0-							
						3	9														
ARRINGTON													WELL #: 9064	RRCID ->	148040	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	11034	PERF.10450	- 10754
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-			-0-							
03	806 N	688	-0-	-118	-0-	688	2			Y	-0-			-0-							
04	750 N	612	-0-	-138	-0-	612	2			Y	-0-			-0-							
05	713 N	560	-0-	-153	-0-	560	2			Y	-0-			-0-							
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	592	2			Y	-0-			-0-							
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			-0-							
HOWELL 72													WELL #: 8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10608	- 10915
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-			-0-							
05	T. A.	1	-0-	1	-0-	8	1	2		Y	-0-			-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-							
*07	16 X	8	-0-	-8	-0-	8	2			Y	-0-			-0-							
CHEEK													WELL #: 307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10557	- 10826
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07	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
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			124							
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			124							
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			124							
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			124							
06	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-			124							
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-			124							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		140 N	89	-0-	-51	-0-	89	2			N	-0-					102
03		155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					102
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					102
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					102
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					102
07		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					102

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	850	2	47	9	N	43					130
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	923	2	23	9	N	21					151
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	874	2	15	9	N	14					165
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	880	2	17	9	N	15					180
06		840 N	792	-0-	-48	-0-	779	2	13	9	N	12					192
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	892	2	12	9	N	11	175	1			28

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

02		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3225	2	52	9	Y	47					134
03		3565 X	3532	-0-	-33	-0-	3460	2	72	9	Y	65					199
04		3450 X	3034	-0-	-416	-0-	2980	2	54	9	Y	49	179	1			69
05		3565 X	3268	-0-	-297	-0-	3199	2	69	9	Y	63					132
06		3360 X	3284	-0-	-76	-0-	3220	2	64	9	Y	58		4	8		186
07		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3449	2	65	9	Y	59	173	1			72

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					35
03		620 N	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-					35
04		420 N	21	-0-	-399	-0-	21	2			N	-0-					35
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					35
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					35
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					35

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

02		8148 X	6843	-0-	-1305	-0-	6690	2	153	9	N	139					306
03		8649 X	7566	-0-	-1083	-0-	7408	2	158	9	N	144	191	1			259
04		8370 X	7670	-0-	-700	-0-	7479	2	191	9	N	174	168	1			265
05		8246 X	7320	-0-	-926	-0-	7221	2	99	9	N	90	189	1			166
06		7740 X	7390	-0-	-350	-0-	7295	2	95	9	N	86					252
07		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8661	2	195	9	N	177	186	1			243

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
THORNE		WELL #: 7073		RRCID -> 187427		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARRINGTON		WELL #: 1064		RRCID -> 194395		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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								
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					28
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2522	2	6	9	N	5					33
04	1920 N	1415	-0-	-505	-0-	1400	2	15	9	N	14					47
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1855	2	14	9	N	13					60
06	2040 N	1590	-0-	-450	-0-	1571	2	19	9	N	17					77
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2183	2	52	9	N	47					124

HOBART 49		WELL #: 2		RRCID -> 195593		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128								
02	796 N	140	-0-	-656	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50		WELL #: 5		RRCID -> 196202		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110								
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	376	-0-	-74	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	1	1	341	2	Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20		WELL #: 2		RRCID -> 196403		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931	- 11200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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		
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			9
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			9
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			9
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			9
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			9
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			9

HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926	- 11924		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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		
*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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446	- 10466		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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		
02	2800 N	2610	-0-	-190	14137	2573	2	37	9	Y	34	186	1	41
03	3100 N	2747	-0-	-353	13784	2692	2	55	9	Y	50			91
04	3000 N	2878	-0-	-122	13662	2843	2	35	9	Y	32			123
05	3100 N	2828	-0-	-272	13390	2796	2	32	9	Y	29			152
06	3000 N	2955	-0-	-45	13345	2924	2	31	9	Y	28			180
07	3100 N	2694	-0-	-406	12939	2672	2	22	9	Y	20	119	1	81

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART RANCH 20		WELL #:		3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10870 - 11734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YOUNG 65		WELL #:		16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10790 - 11168			
02	2800 N	1395	-0-	-1405	4496	1392	2	3	9	Y	3	1	1		87
03	3100 N	1526	-0-	-1574	2922	1505	2	21	9	Y	19	84	1		22
04	3000 N	1457	-0-	-1543	1379	1451	2	6	9	Y	5	4	1		23
05	3009 N	1630	-0-	-1379	-0-	1610	2	20	9	Y	18				41
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1556	2	4	9	Y	4				45
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	Y	6	1	1		50

HOBART 49		WELL #:		7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10962 - 11999			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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			
02	1848 N	1842	-0-	-6	-0-	1840	2	2	9	Y	2	1	1	1	8
03	2046 N	1904	-0-	-142	-0-	1898	2	6	9	Y	5	2	1	3	8
04	1980 N	1797	-0-	-183	-0-	1793	2	4	9	Y	4	2	1	2	8
05	2046 N	1838	-0-	-208	-0-	1831	2	7	9	Y	6	4	1	2	8
06	1830 N	1692	-0-	-138	-0-	1688	2	4	9	Y	4	2	1	2	8
07	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1779	2	3	9	Y	3	3	1		-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		6	RRCID ->	200404	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10818 - 11998			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBART 49				WELL #: 9	RRCID -> 201073	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10983	-	11992			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49				WELL #: 12	RRCID -> 201175	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10986	-	11980			
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	Y	5	15	1	1	8	27
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	2	4	9	Y	4	3	1	3	8	25
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	25
05	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1155	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	25
06	1230 N	761	-0-	-469	-0-	2	1	757	2	Y	2	1	1	1	8	25
						2	9									
07	1209 N	629	-0-	-580	-0-	4	1	624	2	Y	1	1	1			25
						1	9									

YOUNG 51				WELL #: 2	RRCID -> 201205	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	12457	PERF.	10792	-	12232			
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					22
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					22
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					22
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					22
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	105	2	89	9	Y	81					103
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	102	1			1

NORRIS				WELL #: 11	RRCID -> 201217	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	10533	-	10954			
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	51	1	1239	2	Y	-0-					27
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1272	2	Y	-0-					27
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	55	1	1331	2	Y	2					29
						2	9									
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1375	2	Y	5					34
						6	9									
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	2	Y	-0-					34
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	51	1	1290	2	Y	-0-					34

HOBART RANCH 50				WELL #: 8	RRCID -> 201514	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10840	-	11999			
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					20
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HOBART 49				WELL #: 6	RRCID -> 202237	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10680	-	12526			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	EOM BALANCE
02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-
03		1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1279	2	3 9	Y	3	1 1	2 8	-0-
04		1350 N	1200	-0-	-150	-0-	1198	2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-
05		1395 N	1185	-0-	-210	-0-	1182	2	3 9	Y	3	2 1	1 8	-0-
06		1230 N	1055	-0-	-175	-0-	1053	2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2 9	Y	2	2 1		-0-

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		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														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		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														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		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														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		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														
02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	2	4 9	Y	4	2 1	2 8	-0-
03		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1718	2	6 9	Y	5	2 1	3 8	-0-
04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-
05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1624	2	3 9	Y	3	2 1	1 8	-0-
06		1680 N	1545	-0-	-135	-0-	1543	2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-
07		1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1713	2	1 9	Y	1	1 1		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART RANCH 20		WELL #:		11	RRCID ->	204771	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11000 - 12112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOBART RANCH 20		WELL #:		4	RRCID ->	205072	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854 - 12660				
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-				-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-				-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-				-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-				-0-
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-				-0-
HOWELL 72		WELL #:		10	RRCID ->	206791	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11004 - 12276				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOBART RANCH 20		WELL #:		7	RRCID ->	206834	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10986 - 12700				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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				
02	1652 N	1598	-0-	-54	-0-	1598	2			Y	-0-				-0-
03	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1617	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
04	1560 N	1539	-0-	-21	-0-	1539	2			Y	-0-				-0-
05	1767 N	1536	-0-	-231	-0-	1536	2			Y	-0-				-0-
06	1560 N	1441	-0-	-119	-0-	1441	2			Y	-0-				-0-
07	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			18
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			18
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-			18
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-			18
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			18
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			18

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	Y	2	1	1	8	4
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	Y	2	1	1	8	4
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1655	2	2	9	Y	2	1	1	8	4
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	Y	1	1	1	8	4
06	1770 N	851	-0-	-919	-0-	2	1	787	2	Y	56	41	1		19
						62	9								
07	1705 N	992	-0-	-713	-0-	992	2			Y	-0-	15	1		4

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

02	1372 N	1368	-0-	-4	-0-	1368	2			Y	-0-			-0-
03	1519 N	1309	-0-	-210	-0-	1309	2			Y	-0-			-0-
04	1380 N	1272	-0-	-108	-0-	1272	2			Y	-0-			-0-
05	1519 N	1285	-0-	-234	-0-	1285	2			Y	-0-			-0-
06	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	1182	2			Y	-0-			-0-
07	1302 N	1108	-0-	-194	-0-	1108	2			Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	Y	3			45
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	Y	10			55
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	575	2	9	9	Y	8			63
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	594	2	19	9	Y	17			80
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2			Y	-0-	45	1	30
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	509	2	12	9	Y	11	16	1	25

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

02	2800 N	576	-0-	-2224	-0-	853	574	2	2	9	Y	2	1	1	8	-0-
03	1515 N	662	-0-	-853	-0-	659	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	635	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	-0-
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	598	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
07	682 N	619	-0-	-63	-0-	617	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02	1652 N	1603	-0-	-49	-0-	1601	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	28
03	1829 N	1696	-0-	-133	-0-	7	1	1686	2	Y	3	1	1	2	8	28
						3	9									
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	28
05	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1734	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	28
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1681	2	128	9	Y	116	1	1	2	8	141
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1751	2	52	9	Y	47	172	1			16

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

02	2800 N	1547	-0-	-1253	-0-	5677	1545	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	22
03	3100 N	1777	-0-	-1323	-0-	4354	1773	2	4	9	Y	4	1	1	3	8	22
04	3000 N	1603	-0-	-1397	-0-	2957	1601	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	22
05	3100 N	1617	-0-	-1483	-0-	1474	1613	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	22
06	2228 N	754	-0-	-1474	-0-	752	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	22	
07	1643 N	851	-0-	-792	-0-	850	2	1	9	Y	1	1	1			22	

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	158	2	8	9	Y	7			119
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	177	2	15	9	Y	14	103	1	30
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	151	2	6	9	Y	5	2	1	33
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	208	2	21	9	Y	19			52
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	Y	6			58
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	161	2	11	9	Y	10			68

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	2	Y	-0-			24
03	1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1251	2	4	9	Y	4	1	1	26
04	1320 N	991	-0-	-329	-0-	987	2	4	9	Y	4	2	1	26
05	1581 N	1134	-0-	-447	-0-	1128	2	6	9	Y	5	3	1	26
06	1200 N	786	-0-	-414	-0-	782	2	4	9	Y	4	2	1	26
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	3	1	26

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
02	1148 N	1128	-0-	-20	-0-	14	1	1114	2	Y	-0-			22
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	16	1	1236	2	Y	-0-			22
04	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	15	1	1182	2	Y	-0-			22
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	2	Y	-0-			22
06	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	15	1	1065	2	Y	-0-			22
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	16	1	1267	2	Y	-0-			22

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
PRESCOTT				WELL #:	8	RRCID ->	225511	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10862 - 12669			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	2800 N	2438	-0-	-362	7525	2436	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
03	3100 N	2859	-0-	-241	7284	348	1	2504	2	Y	6	2	1	4	8	-0-
04	3000 N	2372	-0-	-628	6656	164	1	2201	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
05	3100 N	2596	-0-	-504	6152	236	1	2353	2	Y	6	4	1	2	8	-0-
06	3000 N	2434	-0-	-566	5586	235	1	2195	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
07	3100 N	2801	-0-	-299	5287	252	1	2542	2	Y	6	6	1			-0-

HOBART 49 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	226640	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	15857	PERF.	5110 - 5860			
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 49				WELL #:	24	RRCID ->	226791	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	10928 - 12701			
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	846	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
06	900 N	811	-0-	-89	-0-	809	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
07	899 N	887	-0-	-12	-0-	885	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HOWELL 72				WELL #:	1572	RRCID ->	227790	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10690 - 12182			
02	2800 N	1872	-0-	-928	7227	1817	2	55	9	Y	50	1	1			77
03	3100 N	1750	-0-	-1350	5877	1750	2			Y	-0-					77
04	3000 N	1958	-0-	-1042	4835	1955	2	3	9	Y	3					80
05	3100 N	2129	-0-	-971	3864	2068	2	61	9	Y	55					135
06	3000 N	2027	-0-	-973	2891	2027	2			Y	-0-					135
07	3100 N	2110	-0-	-990	1901	2096	2	14	9	Y	13	82	1			66

HOBART 67				WELL #:	10	RRCID ->	228136	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10772 - 12498			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
RISLEY		WELL #:		807	RRCID ->	228155	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10988 - 12096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

ARRINGTON		WELL #:		2062	RRCID ->	230214	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10268 - 11778				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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				
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HOBART RANCH 50		WELL #:		20	RRCID ->	232187	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10878 - 12656				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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				
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	149	2	43	9	Y	39	85	1		34
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	132	2	51	9	Y	46	9	1		71
04	210 N	92	-0-	-118	-0-	80	2	12	9	Y	11	59	1		23
05	217 N	124	-0-	-93	-0-	123	2	1	9	Y	1				24
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-	1	1		22
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	99	2	19	9	Y	17				39

HOBART RANCH 50		WELL #:		22	RRCID ->	232395	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10834 - 12488				
02	839 N	67	-0-	-772	-0-	67	2			Y	-0-				30
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-				30
04	240 N	83	-0-	-157	-0-	83	2			Y	-0-				30
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-				30
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-				30
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-				30

ARRINGTON		WELL #:		3062	RRCID ->	233129	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10824 - 11788				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	528	-0-	-2272	327	528	2	Y	-0-				10
03	874 N	547	-0-	-327	-0-	547	2	Y	-0-				10
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-				10
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	Y	-0-				10
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2	Y	-0-				10
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	Y	1	9	1	1	10

PRESCOTT		WELL #:		9H	RRCID ->	235730	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	11750 - 14170	
02	33342 X	4978	-0-	-28364	-0-	4954	2	Y	22	8	1	8	73
03	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	430	1	Y	26	9	1	17	73
						29	9						
04	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	389	1	Y	16	8	1	8	73
						18	9						
05	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	348	1	Y	21	14	1	7	73
						23	9						
06	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	332	1	Y	13	6	1	7	73
						14	9						
07	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	346	1	Y	13	13	1		73
						14	9						

SHELL FEE 51		WELL #:		1	RRCID ->	235738	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10964 - 12386	
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	55	176	1		64
						61	9						
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	6				70
						7	9						
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	10				80
						11	9						
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	524	2	Y	4				84
06	570 N	424	-0-	-146	-0-	395	2	Y	26				110
07	589 N	272	-0-	-317	-0-	231	2	Y	37				147

HOBART 49		WELL #:		15	RRCID ->	236263	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10941 - 12714	
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	Y	2	1	1	1	-0-
03	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1193	2	Y	3	1	1	2	-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	Y	2	1	1	1	-0-
05	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	1329	2	Y	3	2	1	1	-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	Y	2	1	1	1	-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	2	Y	3	3	1		-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	236768	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11122 - 12564	
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	17	1	1	1	92
						19	9						
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	2	1	1	1	92
						2	9						
04	2370 N	44	-0-	-2326	-0-	36	1	Y	2	1	1	1	92
						2	9						
05	2418 N	14	-0-	-2404	-0-	14	2	Y	-0-				92
06	2580 N	4	-0-	-2576	-0-	4	2	Y	-0-				92
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-				92

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	2800 N	1480	-0-	-1320	5096	1478	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	27
03	3100 N	1706	-0-	-1394	3702	1703	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	27
04	3000 N	1555	-0-	-1445	2257	1553	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	27
05	3100 N	1663	-0-	-1437	820	1660	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	27
06	2451 N	1631	-0-	-820	-0-	1629	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	27
07	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	1604	2	2	9	Y	2	2	1			27

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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																
02	2800 N	2684	-0-	-116	8839	99	1	2572	2	Y	12	6	1	6	8	-0-
						13	9									
03	3100 N	2901	-0-	-199	8640	111	1	2768	2	Y	20	7	1	13	8	-0-
						22	9									
04	3000 N	2772	-0-	-228	8412	108	1	2651	2	Y	12	6	1	6	8	-0-
						13	9									
05	3100 N	2703	-0-	-397	8015	111	1	2572	2	Y	18	12	1	6	8	-0-
						20	9									
06	3000 N	2148	-0-	-852	7163	108	1	2027	2	Y	12	6	1	6	8	-0-
						13	9									
07	3100 N	2149	-0-	-951	6212	112	1	2024	2	Y	12	12	1			-0-
						13	9									

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614																
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722																
02	1512 N	1093	-0-	-419	-0-	1075	2	18	9	Y	16					131
03	1674 N	1240	-0-	-434	-0-	1217	2	23	9	Y	21					152
04	1500 N	1308	-0-	-192	-0-	1277	2	31	9	Y	28					180
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1409	2	9	9	Y	8	177	1			11
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1424	2	12	9	Y	11		3	8		19
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1457	2	7	9	Y	6					25

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692																
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1822	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	23
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1840	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	23
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	23
05	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	1758	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	23
06	1770 N	1731	-0-	-39	-0-	1729	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	23
07	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1757	2	2	9	Y	2	2	1			23

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOBART 67		WELL #:		18	RRCID ->	242905	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11188	- 12457
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2				22
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	22
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2				22
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	Y	22
06	1470	X	1211	-0-	-259	-0-	1211	2				22
07	1519	X	756	-0-	-763	-0-	756	2				22

HOBART RANCH 20		WELL #:		20	RRCID ->	242911	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	12780	PERF.10972	- 12598
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	2	2	9	Y	-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	Y	-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1787	2	3	9	Y	-0-
06	1920	N	1182	-0-	-738	-0-	1180	2	2	9	Y	-0-
07	1891	N	1301	-0-	-590	-0-	1299	2	2	9	Y	-0-

HOBART 67		WELL #:		16	RRCID ->	242912	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10814	- 12538
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

YOUNG 52		WELL #:		1	RRCID ->	242985	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.10620	- 12352
02	2240	N	1817	-0-	-423	-0-	1783	2	34	9	Y	174
03	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1891	2	21	9	Y	34
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1744	2	15	9	Y	48
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2145	2	25	9	Y	71
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	2	21	9	Y	90
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	4	9	Y	91

HOBART RANCH 20		WELL #:		18	RRCID ->	244413	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899	- 12633
02	2597	N	486	-0-	-2111	-0-	486	2			Y	23
03	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2			Y	23
04	540	N	188	-0-	-352	-0-	188	2			Y	23
05	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	2			Y	23
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	23
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	23

HOBART 49		WELL #:		16	RRCID ->	244429	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12826	PERF.10793	- 12653
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
PRESCOTT		WELL #:		11 H	RRCID ->	245048	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	10886	- 15944				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3697	2	37	9	N	34	1	1	1	8	112	
03	3348 X	247	-0-	-3101	-0-	238	1	9	9	N	8	1	1	2	8	117	
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	669	1	4293	2	N	31	5	1	5	8	138	
05	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	778	1	6693	2	N	76	24	1	12	8	178	
06	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	812	1	7741	2	N	51	13	1	13	8	203	
07	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	787	1	7805	2	N	34	200	1			37	
HOBART RANCH 50		WELL #:		29	RRCID ->	246244	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.	10722	- 12631				
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2058	2	4	9	Y	4	17	1	1	8	14	
03	2139 N	2014	-0-	-125	-0-	2011	2	3	9	Y	3	3	1	2	8	12	
04	2010 N	1885	-0-	-125	-0-	1883	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	12	
05	2139 N	1900	-0-	-239	-0-	1897	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	12	
06	1950 N	1823	-0-	-127	-0-	4	1	1817	2	Y	2	1	1	1	8	12	
07	1953 N	1648	-0-	-305	-0-	2	9	4	1	1641	2	3	1			12	
HOBART RANCH 20		WELL #:		19	RRCID ->	246568	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12642	PERF.	10888	- 12459				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	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				
02	4312 X	3911	-0-	-401	-0-	88	1	3782	2	Y	37	182	1			30	
03	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	41	9	4	1	4440	2	62				92	
04	5250 X	4405	-0-	-845	-0-	68	9	4383	2	Y	20					112	
05	5425 X	4479	-0-	-946	-0-	4440	2	39	9	Y	35					147	
06	4320 X	3160	-0-	-1160	-0-	3071	2	89	9	Y	81	175	1			53	
07	4464 X	3926	-0-	-538	-0-	3926	2			Y	-0-					53	
HEMPHILL SWD 5		WELL #:		1	RRCID ->	248087	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4278	- 5858				
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-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														//CONT.// 073056									
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
02		9772 X	7422	-0-	-2350	-0-	588	1	6716	2	N	107	194	1	61								
							118	9															
03		10819 X	7779	-0-	-3040	-0-	651	1	7015	2	N	103			164								
							113	9															
04		10470 X	9011	-0-	-1459	-0-	610	1	8291	2	N	100	178	1	86								
							110	9															
05		10819 X	8926	-0-	-1893	-0-	619	1	8215	2	N	84			170								
							92	9															
06		10470 X	8316	-0-	-2154	-0-	614	1	7632	2	N	64	175	1	59								
							70	9															
07		9300 X	9043	-0-	-257	-0-	651	1	8303	2	N	81	10	1	130								
							89	9															

SHALLER, FRANK														WELL #: 8H		RRCID -> 271876		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10847 - 14920	
02		15454 X	4776	-0-	-10678	-0-	4776	2			N	-0-			142								
							5337	2			N	-0-			142								
03		5828 X	5337	-0-	-491	-0-	5337	2			N	-0-			142								
							4732	2	14	9	N	13			155								
04		5490 X	4746	-0-	-744	-0-	4732	2			N	13			155								
							4803	2	68	9	N	62			217								
05		5425 X	4871	-0-	-554	-0-	4803	2			N	62			217								
							4137	2	65	9	N	59	181	1	95								
06		5160 X	4202	-0-	-958	-0-	4137	2			N	59			95								
							4742	2	54	9	N	49			144								
07		5332 X	4796	-0-	-536	-0-	4742	2			N	49			144								

JARVIS 'A'														WELL #: 6H		RRCID -> 274026		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 10202		PERF.10486 - 17212	
02		9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	9563	2	77	9	N	70	396	1	99								
							10952	2	12	9	N	11			110								
03		10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	11			110								
							10552	2	12	9	N	11			121								
04		10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	11			121								
							10234	2	35	9	N	32			153								
05		10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	32			153								
							9112	2	22	9	N	20			173								
06		9600 X	9134	-0-	-466	-0-	9112	2			N	20			173								
							9655	2	19	9	N	17			190								
07		9920 X	9674	-0-	-246	-0-	9655	2			N	17			190								

WRIGHT A														WELL #: 3H		RRCID -> 274027		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 10412		PERF.11277 - 15273	
02		3006 X	910	-0-	-2096	-0-	64	1	846	2	N	-0-			137								
							248	1	950	2	N	-0-			137								
03		2883 X	1198	-0-	-1685	-0-	248	1			N	-0-			137								
							232	1	5240	2	N	8			145								
04		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	232	1			N	8			145								
							9	9															
05		2108 X	1142	-0-	-966	-0-	239	1	903	2	N	-0-			145								
							237	1			N	-0-			145								
06		1170 N	237	-0-	-933	-0-	237	1			N	-0-			145								
							248	1	790	2	N	34			179								
07		2883 X	1075	-0-	-1808	-0-	248	1			N	34			179								
							37	9															

WRIGHT A														WELL #: 2H		RRCID -> 274741		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10694 - 15348	
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	64	1	1370	2	N	84	196	1	99								
							92	9															
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	248	1	847	2	N	74			173								
							81	9															
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	240	1	1389	2	N	20			193								
							22	9															
05		1705 N	1095	-0-	-610	-0-	238	1	816	2	N	37			230								
							41	9															
06		1140 N	248	-0-	-892	-0-	240	1	8	9	N	7			237								
							248	1	985	2	N	27	183	1	81								
07		1705 N	1263	-0-	-442	-0-	248	1			N	27			81								
							30	9															

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4007	2	87	9	N	79		298
03		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4260	2	84	9	N	76	190 1	184
04		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4579	2	3	9	N	3		187
05		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4467	2	51	9	N	46		233
06		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4240	2	92	9	N	84		317
07		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT		317

MILOM, OCA			WELL #:		1	RRCID ->	277048	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11000 - 11076		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

CHEEK			WELL #:		507H	RRCID ->	277842	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11065 - 15483		
02		5908 X	5745	-0-	-163	-0-	5607	2	138	9	Y	125	181 1	191
03		6541 X	6246	-0-	-295	-0-	6112	2	134	9	Y	122	181 1	132
04		6270 X	5985	-0-	-285	-0-	5902	2	83	9	Y	75		207
05		6355 X	5799	-0-	-556	-0-	5746	2	53	9	Y	48		255
06		5940 X	5588	-0-	-352	-0-	5515	2	73	9	Y	66	11 8	310
07		6138 X	5610	-0-	-528	-0-	5563	2	47	9	Y	43	160 1	193

JARVIS, BILLY & SONS INC			WELL #:		9H	RRCID ->	280372	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10727 - 14603		
02		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	700	1	1358	2	N	59	189 1	233
							65	9						
03		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	775	1	1337	2	N	102	189 1	146
							112	9						
04		2130 N	1893	-0-	-237	-0-	744	1	1063	2	N	78		224
							86	9						
05		2201 N	1715	-0-	-486	-0-	775	1	819	2	N	110		334
							121	9						
06		2130 N	1789	-0-	-341	-0-	675	1	1035	2	N	72	178 1	228
							79	9						
07		1953 N	1512	-0-	-441	-0-	775	1	664	2	N	66		294
							73	9						

HOOVER, DAN B. ET AL A			WELL #:		6	RRCID ->	280843	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL DEPTH	12315	PERF.10670 - 10860		
02		464 N	76	-0-	-388	-0-	76	2			N	-0-		103
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-		103
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-		103
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-		103
06		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-		103
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-		103

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		31136 X	24444	-0-	-6692	-0-	23997	2	447	9	N	406	356	1	119
03		30535 X	27040	-0-	-3495	-0-	26493	2	547	9	N	497	547	1	69
04		26910 X	25478	-0-	-1432	-0-	24984	2	494	9	N	449	365	1	153
05		27807 X	19658	-0-	-8149	-0-	102	1	19240	2	N	287	361	1	79
							316	9							
06		26910 X	25906	-0-	-1004	-0-	25389	2	517	9	N	470	364	1	185
07		27063 X	25422	-0-	-1641	-0-	24947	2	475	9	N	432	532	1	85

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852															
02		40292 X	27498	-0-	-12794	-0-	27133	2	365	9	N	332	213	1	208
03		36420 X	36420	-0-	-0-	-0-	4787	1	31247	2	N	351	375	1	102
							386	9							
04		36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	4767	1	31098	2	N	370	214	1	220
							407	9							
05		36089 X	36089	-0-	-0-	-0-	4887	1	30913	2	N	263	253	1	194
							289	9							
06		35250 X	34029	-0-	-1221	-0-	4513	1	29039	2	N	434	394	1	194
							477	9							
07		37479 X	33144	-0-	-4335	-0-	4347	1	28464	2	N	303	259	1	238
							333	9							

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247															
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-			-0-
07		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															
02		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7388	2	480	9	N	436	250	1	305
03		8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	753	1	7044	2	N	602	608	1	157
							662	9							
04		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	729	1	5925	2	N	549	426	1	212
							604	9							
05		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	775	1	6110	2	N	502	312	1	339
							552	9							
06		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	750	1	5427	2	N	452	435	1	291
							497	9							
07		8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	775	1	7529	2	N	421	474	1	238
							463	9							

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632															
02		32144 X	27068	-0-	-5076	-0-	26361	2	707	9	N	643	734	1	240
03		35557 X	30192	-0-	-5365	-0-	29411	2	781	9	N	710	727	1	223
04		34320 X	26496	-0-	-7824	-0-	25906	2	590	9	N	536	545	1	214
05		32333 X	27005	-0-	-5328	-0-	26304	2	701	9	N	637	533	1	318
06		30000 X	24255	-0-	-5745	-0-	23735	2	520	9	N	473	518	1	273
07		30194 X	26358	-0-	-3836	-0-	25805	2	553	9	N	503	539	1	237

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														//CONT.// 073056									
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
																		BALANCE					
02		93716 X	76711	-0-	-17005	-0-		75533	2	1178	9	N	1071	913	1			424					
03		101184 X	82299	-0-	-18885	-0-		81063	2	1236	9	N	1124	1278	1			270					
04		93600 X	77515	-0-	-16085	-0-		76416	2	1099	9	N	999	912	1			357					
05		92225 X	79105	-0-	-13120	-0-		77951	2	1154	9	N	1049	1071	1			335					
06		85500 X	78130	-0-	-7370	-0-		77093	2	1037	9	N	943	874	1			404					
07		84940 X	73389	-0-	-11551	-0-		72386	2	1003	9	N	912	909	1			407					
LITTLE-PYEATT 30-19 ME EX														WELL #: 2H		RRCID -> 294710		COMPL. DATE 03/12/2022		TOTAL DEPTH 10819		PERF.10887 - 18112	
02		548530 X	17084	-0-	-531446	-0-		500	1	16134	2	N	409	368	1			269					
								450	9														
03		38130 X	20528	-0-	-17602	-0-		20045	2	483	9	N	439	550	1			158					
04		36900 X	19585	-0-	-17315	-0-		19172	2	413	9	N	375	362	1			171					
05		38130 X	19229	-0-	-18901	-0-		18794	2	435	9	N	395	362	1			204					
06		36900 X	17692	-0-	-19208	-0-		17317	2	375	9	N	341	356	1			189					
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					189					
LITTLE 30-43 ME EX														WELL #: 1H		RRCID -> 295072		COMPL. DATE 03/12/2022		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10887 - 18112	
*02		93884 X	NO RPT	-0-	-93884	-0-						N	NO RPT					-0-					
*03		103943 X	NO RPT	-0-	-103943	-0-						N	NO RPT					-0-					
*04		100590 X	NO RPT	-0-	-100590	-0-						N	NO RPT					-0-					
*05		103943 X	NO RPT	-0-	-103943	-0-						N	NO RPT					-0-					
*06		100590 X	NO RPT	-0-	-100590	-0-						N	NO RPT					-0-					
*07		103943 X	NO RPT	-0-	-103943	-0-						N	NO RPT					-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	
02		2700 N	1174	-0-	-1526	-0-	1424	1152	3	22	9	Y	20					134					
03		2836 N	1412	-0-	-1424	-0-		1398	3	14	9	Y	13					147					
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		1334	3	30	9	Y	27					174					
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1286	3	30	9	Y	27					201					
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1290	3	53	9	Y	48	193	1			56					
07		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-						Y	NO RPT					56					
RISLEY, MAMIE PEARL														WELL #: 2		RRCID -> 060293		COMPL. DATE 12/12/1974		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10728 - 10948	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2					
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2					
RISLEY, MAMIE PEARL														WELL #: 5		RRCID -> 086701		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10600 - 10871	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		6	RRCID ->	087999	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.10734	- 10960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12

THORNE		WELL #:		3076	RRCID ->	113632	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10479	- 10534			
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	286	3	8	9	N	7				152
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	N	3				155
04	390 N	165	-0-	-225	-0-	145	3	20	9	N	18				173
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	145	3	12	9	N	11				184
06	300 N	119	-0-	-181	-0-	112	3	7	9	N	6				190
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				190

WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10465	- 10639			
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	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				70
07	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			
02	5654 X	1457	-0-	-4197	-0-	1420	3	37	9	N	34	199	1		113
03	2418 X	1915	-0-	-503	-0-	1893	3	22	9	N	20				133
04	2160 X	2015	-0-	-145	-0-	1997	3	18	9	N	16				149
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2258	3	57	9	N	52				201
06	1860 N	1317	-0-	-543	-0-	1317	3			N	-0-	123	1		78
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT				78

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		2084	RRCID ->	249747	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11196	PERF.10619	- 10801			
02	1119 N	509	-0-	-610	-0-	481	3	28	9	N	25				153
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				153
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	489	3	28	9	N	25				178
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	601	3	28	9	N	25				203
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	512	3	19	9	N	17				220
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				220

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		1084	RRCID ->	251078	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11198	PERF.10616	- 10962			
02	2244 N	18	-0-	-2226	-0-	18	3			N	-0-				203
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				203
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				203
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				203

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851													
SHELL FEE 19 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	254209	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	278 - 14888					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
02	16796 X	2856	-0-	-13940	-0-	-0-	2806	3	50	9	N	45					107
03	4216 X	4176	-0-	-40	-0-	-0-	4114	3	62	9	N	56					163
04	3840 X	3789	-0-	-51	-0-	-0-	3741	3	48	9	N	44					207
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-	3869	3	26	9	N	24	188	1			43
*06	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	-0-	4473	3	57	9	N	52					95
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	-0-					N	NO RPT					95

KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10806 - 14887					
02	2884 X	2574	-0-	-310	-0-	-0-	2520	3	54	9	N	49					202
03	3193 X	2387	-0-	-806	-0-	-0-	2335	3	52	9	N	47					249
04	3090 X	2939	-0-	-151	-0-	-0-	2881	3	58	9	N	53					302
05	2976 X	2956	-0-	-20	-0-	-0-	2956	3			N	-0-	180	1			122
*06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					122
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	-0-					N	NO RPT					122

FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	11400 - 15290					
02	32876 X	2568	-0-	-30308	-0-	-0-	2484	3	84	9	Y	76	160	1			309
03	3999 X	3629	-0-	-370	-0-	-0-	3607	3	22	9	Y	20					329
04	3720 X	3385	-0-	-335	-0-	-0-	3220	3	165	9	Y	150					479
05	3689 X	3380	-0-	-309	-0-	-0-	3376	3	4	9	Y	4					483
06	DLQ G-10	3541	-0-	3541	-0-	-0-	3430	3	111	9	Y	101	189	1			395
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					395

SHELL FEE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11794 - 14933					
02	15943 X	4025	-0-	-11918	-0-	-0-	3961	3	64	9	N	58					228
03	4216 X	3495	-0-	-721	-0-	-0-	3445	3	50	9	N	45					273
04	4080 X	3929	-0-	-151	-0-	-0-	3863	3	66	9	N	60	190	1			143
05	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	-0-	3675	3	37	9	N	34					177
06	4320 X	3079	-0-	-1241	-0-	-0-	3062	3	17	9	N	15					192
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	-0-					N	NO RPT					192

FLOWERS		WELL #:		749H	RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	11407 - 15000					
02	7667 X	2248	-0-	-5419	-0-	-0-	2131	3	117	9	N	106	186	1			187
03	3503 X	3094	-0-	-409	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					187
04	3150 X	2762	-0-	-388	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					187
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	-0-	2895	3	121	9	N	110	170	1			127
06	3000 X	2942	-0-	-58	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					127
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	-0-					N	NO RPT					127

RUTH 87		WELL #:		1H	RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	11036 - 15260					
02	14712 X	2287	-0-	-12425	-0-	-0-	2257	3	30	9	N	27					245
03	3317 X	2717	-0-	-600	-0-	-0-	2671	3	46	9	N	42					287
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					287
05	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	-0-	2881	3	28	9	N	25					312
06	2880 X	2566	-0-	-314	-0-	-0-	2533	3	33	9	N	30	189	1			153
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	-0-					N	NO RPT					153

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
WAYNE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768	- 15030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-			142
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1760 3	1 9	N	1			143
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1452 3	15 9	N	14			157
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1490 3	13 9	N	12			169
06	1710 N	1281	-0-	-429	-0-	1267 3	14 9	N	13			182
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			182

KILLEBREW 119		WELL #:		2H	RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10932	- 15151
02	2352 N	2041	-0-	-311	-0-	1972 3	69 9	N	63	185 1		154
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1827 3	48 9	N	44			198
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2254 3	61 9	N	55			253
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2313 3	62 9	N	56	187 1		122
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2342 3	83 9	N	75			197
07	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			197

GRACIE 117		WELL #:		1H	RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10980	- 15317
02	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9546 3	133 9	N	121			311
03	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	12184 3	223 9	N	203	387 1		127
04	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	11825 3	172 9	N	156			283
05	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12739 3	147 9	N	134	189 1		228
*06	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	12358 3	135 9	N	123	187 1		164
07	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT			164

MARY 118		WELL #:		1H	RRCID ->	272629	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10912	- 14113
02	3920 X	3529	-0-	-391	-0-	3529 3		N	-0-			243
03	4340 X	3996	-0-	-344	-0-	3829 3	167 9	N	152			395
04	4200 X	3663	-0-	-537	-0-	3544 3	119 9	N	108	191 1		312
05	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3792 3	28 9	N	25			337
06	3870 X	3554	-0-	-316	-0-	3485 3	69 9	N	63	182 1		218
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT			218

WAYNE 88		WELL #:		2H	RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11287	- 14857
02	5740 X	5217	-0-	-523	-0-	5141 3	76 9	N	69	192 1		165
03	6107 X	5529	-0-	-578	-0-	5434 3	95 9	N	86			251
04	6990 X	4848	-0-	-2142	-0-	4759 3	89 9	N	81	190 1		142
05	7223 X	5367	-0-	-1856	-0-	5280 3	87 9	N	79			221
06	6150 X	4951	-0-	-1199	-0-	4881 3	70 9	N	64			285
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N	NO RPT			285

RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012	- 15008
02	2800 N	1044	-0-	-1756	4048	1044 3		N	-0-			297
03	3100 N	1475	-0-	-1625	2423	1475 3		N	-0-			297
04	3000 N	1349	-0-	-1651	772	1349 3		N	-0-			297
05	2260 N	1488	-0-	-772	-0-	1459 3	29 9	N	26			323
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1317 3	190 9	N	173	188 1		308
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			308

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
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)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	972 2	N	-0-				209
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	212 1	526 2	N	-0-				209
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	1011 2	N	-0-	27	1		182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				185
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-				185
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	846 2	N	-0-				185

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738														
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	109 1	1009 2	N	-0-				48
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	577 1	1434 2	N	-0-				48
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	845 2	N	-0-	31	1		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-				17
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	805 2	N	-0-				17

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808														
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	209 1	1930 2	N	-0-				2
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	669 1	1662 2	N	35				37
							39 9							
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	180 1	1512 2	N	16				53
							18 9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-				53
*07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	1729 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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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														
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	91 2	7 9	N	6				58
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-				58
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-				58
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	-0-	78 2		N	-0-				58
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	-0-	97 2		N	-0-				58
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	-0-	52 2		N	-0-				58

ROSS, A. A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
ROSS, A.A.		WELL #:		3071	RRCID ->	068955	COMPL. DATE	11/02/1976	TOTAL DEPTH	11167	PERF.10810	- 11060			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2		N	-0-				89
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-				89
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-				89
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-				89
*06	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2		N	-0-				89
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-				60

ROSS, A.A.		WELL #:		5071	RRCID ->	081934	COMPL. DATE	02/12/1978	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10690	- 10996			
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROSS, A. A.		WELL #:		7071	RRCID ->	085087	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10744	- 11080			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	086073	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10596	- 10854			
02	2800	N	1247	-0-	-1553	864	1247	2		N	-0-				168
03	2159	N	1295	-0-	-864	-0-	1293	2	2	9	N	2			170
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2		N	-0-				170
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	2	11	9	N	10			180
*06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1169	2	85	9	N	77	190	1	67
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-				67

ROSS A.A.		WELL #:		6071	RRCID ->	087997	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	15700	PERF.10748	- 11064			
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-				225
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-	219	1		6
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-				6
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1267	2	4	9	N	4			10
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1259	2	42	9	N	38			48
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-				22

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	115069	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	11412	PERF.10748	- 11000			
02	2800	N	1472	-0-	-1328	5162	1472	2		N	-0-				-0-
03	3100	N	1624	-0-	-1476	3686	1624	2		N	-0-				-0-
04	3000	N	1622	-0-	-1378	2308	1622	2		N	-0-				-0-
05	3100	N	1681	-0-	-1419	889	1681	2		N	-0-				-0-
06	2606	N	1717	-0-	-889	-0-	1651	2	66	9	N	60			60
07	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	2		N	-0-				60

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	215197	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	12326	PERF.11012	- 12140			
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-
05	14B	DENY	-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
ROSS, A. A.		WELL #:		1171	RRCID ->	219116	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10782 - 12459				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROSS, A.A.		WELL #:		1071D	RRCID ->	219911	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	13210	PERF. 4410 - 5145
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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
02	2128 N	1845	-0-	-283	-0-	1845	2		N	-0-	65
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2236	2	74	9	N	67
04	2100 N	2079	-0-	-21	-0-	2079	2		N	-0-	132
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2162	2	12	9	N	11
06	2250 N	2031	-0-	-219	-0-	2027	2	4	9	N	4
07	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	2040	2		N	-0-	147

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10622 - 10854
NELLORA		WELL #:		1	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10622 - 10854
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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
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
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	75
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	75
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	75

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473												
POUNDS				WELL #: 1017	RRCID -> 154474	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10817	- 11824					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
HOOVER				WELL #: M 1	RRCID -> 224640	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10452	- 10694	
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	28 1	3779 2	N	41			133
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	45 9	31 1	N	43			176
04	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	47 9	30 1	N	36			212
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	40 9	31 1	N	24	193 1		43
06	3570 X	3405	-0-	-165	-0-	26 9	28 1	N	42			85
07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	46 9	31 1	N	30			115
						33 9						

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"				WELL #: 2221	RRCID -> 225244	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10326	- 10548	
02	840 N	728	-0-	-112	-0-	18 1	710 2	N	-0-			95
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	31 1	31 1	N	-0-			95
04	870 N	790	-0-	-80	-0-	30 1	754 2	N	5			100
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	6 9	31 1	N	9			109
06	870 N	747	-0-	-123	-0-	10 9	23 1	N	16			125
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	18 9	31 1	N	10			135
						11 9						

HOOVER				WELL #: M 2	RRCID -> 229577	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10472	- 10745	
02	1960 N	1814	-0-	-146	-0-	28 1	1775 2	N	10	188 1		57
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	11 9	31 1	N	8			65
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	9 9	30 1	N	22			87
05	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	24 9	31 1	N	11			98
06	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	12 9	29 1	N	19			117
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	21 9	31 1	N	26			143
						29 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2231	RRCID ->	230236	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10326	-	10555	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		

02	2800 N	1267	-0-	-1533	4185	28 1	1211 2	N	25	196 1			48		
03	3100 N	1450	-0-	-1650	2535	28 9	1393 2	N	24				72		
04	3000 N	1449	-0-	-1551	984	31 1	1405 2	N	13				85		
05	2330 N	1346	-0-	-984	-0-	26 9	1315 2	N	-0-				85		
06	1410 N	1153	-0-	-257	-0-	30 1	1126 2	N	-0-				85		
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	27 1	1492 2	N	35				120		
						39 9									

BROWN, J. T. ET AL -D-				WELL #:	2232	RRCID ->	230336	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10330	-	10596
02	1848 N	1476	-0-	-372	-0-	18 1	1439 2	N	17				130		
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	19 9	2028 2	N	2				132		
04	1890 N	1862	-0-	-28	-0-	31 1	1818 2	N	13				145		
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	2 9	1817 2	N	10				155		
06	1980 N	1785	-0-	-195	-0-	30 1	1731 2	N	22				177		
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	11 9	1969 2	N	11				188		
						12 9									

CHARLES E. BROWN ET AL "B"				WELL #:	2222	RRCID ->	232357	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10315	-	10610
02	840 N	728	-0-	-112	-0-	16 1	710 2	N	2				65		
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	2 9	919 2	N	5				70		
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	31 1	824 2	N	9				79		
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	6 9	840 2	N	7				86		
06	930 N	736	-0-	-194	-0-	10 9	703 2	N	10				96		
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	31 1	894 2	N	10				106		
						11 9									
						30 1									
						11 9									

HOOVER				WELL #:	M 3	RRCID ->	232408	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10432	-	10656
02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	26 1	2035 2	N	14	180 1			52		
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	15 9	2367 2	N	23				75		
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	31 1	2492 2	N	38				113		
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	25 9	2583 2	N	45				158		
06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	30 1	2564 2	N	35				193		
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	42 9	2669 2	N	30				223		
						31 1									
						33 9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2233	RRCID -> 232967			COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	N	10		275
						11	9						
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	N	15		290
						17	9						
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	N	7		297
						8	9						
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	10		307
						11	9						
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	697	2	N	13		320
						14	9						
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	31	1	949	2	N	13		333
						14	9						

SHALLER, FRANK		WELL #:		21	RRCID -> 234763			COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694		
02	2408 N	2336	-0-	-72	-0-	28	1	2267	2	N	37	197 1	28
						41	9						
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	31	1	2564	2	N	26		54
						29	9						
04	2640 N	2547	-0-	-93	-0-	30	1	2489	2	N	25		79
						28	9						
05	2573 N	2516	-0-	-57	-0-	31	1	2462	2	N	21		100
						23	9						
06	2550 N	2338	-0-	-212	-0-	29	1	2290	2	N	17		117
						19	9						
07	2635 N	2606	-0-	-29	-0-	31	1	2557	2	N	16		133
						18	9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2234	RRCID -> 235283			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588		
02	420 N	195	-0-	-225	-0-	9	1	177	2	N	8	140 1	55
						9	9						
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-		55
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	30	1	335	2	N	4		59
						4	9						
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	5		64
						6	9						
06	480 N	289	-0-	-191	-0-	22	1	266	2	N	1		65
						1	9						
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-		65

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2235	RRCID -> 235961			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590		
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	19	1	288	2	N	-0-		76
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-		76
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-		76
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-		76
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	30	1	327	2	N	-0-		76
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-		76

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	672 N	488	-0-	-184	-0-	18	1	462	2	N	7			92
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	N	8			100
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	30	1	623	2	N	10			110
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	753	2	N	6			116
06	720 N	544	-0-	-176	-0-	23	1	508	2	N	12			128
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	825	2	N	7			135

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

02	364 N	252	-0-	-112	-0-	23	1	229	2	N	-0-			231
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	9			240
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	N	4			244
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	N	4			248
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	23	1	337	2	N	-0-			248
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	-0-			248

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

02	2800 N	2185	-0-	-615	8925	28	1	2113	2	N	40	195	1	23
03	3100 N	2334	-0-	-766	8159	44	9	2271	2	N	29			52
04	3000 N	2323	-0-	-677	7482	31	1	2262	2	N	28			80
05	3100 N	2447	-0-	-653	6829	30	1	2377	2	N	35			115
06	3000 N	1931	-0-	-1069	5760	31	9	1884	2	N	23			138
07	3100 N	2778	-0-	-322	5438	22	1	2716	2	N	28			166

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	28	1	2491	2	N	23			185
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	25	9	2640	2	N	27			212
04	2700 N	2643	-0-	-57	-0-	31	1	2580	2	N	30			242
05	2821 N	2794	-0-	-27	-0-	30	1	2701	2	N	56	175	1	123
06	2610 N	2595	-0-	-15	-0-	33	9	2532	2	N	32			155
07	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	28	1	2768	2	N	30			185

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	766	2	N	11	54	1	147
							12	9							
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	5			152
							6	9							
04		810 N	801	-0-	-9	-0-	29	1	763	2	N	8			160
							9	9							
05		899 N	861	-0-	-38	-0-	30	1	825	2	N	5			165
							6	9							
06		840 N	823	-0-	-17	-0-	28	1	787	2	N	7			172
							8	9							
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	N	7			179
							8	9							

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490															
02		2072 N	1997	-0-	-75	-0-	28	1	1923	2	N	42			137
							46	9							
03		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	31	1	2146	2	N	35			172
							39	9							
04		2190 N	2114	-0-	-76	-0-	30	1	2038	2	N	42			214
							46	9							
05		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	31	1	2222	2	N	37	176	1	75
							41	9							
06		2130 N	1974	-0-	-156	-0-	29	1	1901	2	N	40			115
							44	9							
07		2170 N	2158	-0-	-12	-0-	31	1	2083	2	N	40			155
							44	9							

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600															
02		784 N	645	-0-	-139	-0-	18	1	627	2	N	-0-			69
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	N	1			70
							1	9							
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	781	2	N	5			75
							6	9							
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	817	2	N	7			82
							8	9							
06		870 N	667	-0-	-203	-0-	23	1	638	2	N	5			87
							6	9							
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	N	5			92
							6	9							

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980															
02		2268 N	2092	-0-	-176	-0-	26	1	2041	2	N	23			121
							25	9							
03		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	31	1	2332	2	N	19			140
							21	9							
04		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	30	1	2254	2	N	18			158
							20	9							
05		2325 N	2255	-0-	-70	-0-	28	1	2205	2	N	20			178
							22	9							
06		2310 N	2122	-0-	-188	-0-	28	1	2077	2	N	15			193
							17	9							
07		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	31	1	2604	2	N	17			210
							19	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2237	RRCID ->	253038	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10359	-	10560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

02	588 N	451	-0-	-137	-0-	18	1	423	2	N	9	129	1	47	
						10	9								
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	1			48	
						1	9								
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	N	3			51	
						3	9								
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	N	2			53	
						2	9								
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	14			67	
						15	9								
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	N	10			77	
						11	9								

DUMLER				WELL #:	21H	RRCID ->	258542	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	11335	-	12912
02	16324 X	2857	-0-	-13467	-0-	21	1	2797	2	N	35			232	
						39	9								
03	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	22	1	3162	2	N	50			282	
						55	9								
04	3660 X	2654	-0-	-1006	-0-	20	1	2634	2	N	-0-			282	
05	3782 X	2934	-0-	-848	-0-	27	1	2905	2	N	2			284	
						2	9								
06	3660 X	2204	-0-	-1456	-0-	19	1	2162	2	N	21	172	1	133	
						23	9								
07	3224 X	2946	-0-	-278	-0-	26	1	2812	2	N	98			231	
						108	9								

FRANK SHALLER				WELL #:	25H	RRCID ->	258648	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	11003	-	13546
02	3220 X	3119	-0-	-101	-0-	28	1	3036	2	N	50			296	
						55	9								
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	31	1	3481	2	N	2			298	
						2	9								
04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	30	1	3722	2	N	45			343	
						50	9								
05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	31	1	4011	2	N	60	187	1	216	
						66	9								
06	3390 X	3328	-0-	-62	-0-	29	1	3227	2	N	65			281	
						72	9								
07	3565 X	3533	-0-	-32	-0-	31	1	3456	2	N	42			323	
						46	9								

DUMLER				WELL #:	22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	12018	-	12542
02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	27	1	4367	2	N	-0-			98	
03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	31	1	4641	2	N	24			122	
						26	9								
04	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	30	1	4895	2	N	18			140	
						20	9								
05	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	31	1	6175	2	N	8			148	
						9	9								
06	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	23	1	6889	2	N	7			155	
						8	9								
07	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	31	1	6108	2	N	5			160	
						6	9								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2238H	RRCID ->	260402	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10691 -	11622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	616 N	538	-0-	-78	-0-	28	1	510	2	N	-0-			54
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	31	1	517	2	N	1			55
						1	9							
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	30	1	505	2	N	2			57
						2	9							
05	589 N	569	-0-	-20	-0-	31	1	536	2	N	2			59
						2	9							
06	540 N	429	-0-	-111	-0-	22	1	404	2	N	3			62
						3	9							
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	N	-0-			62

J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.10748 -	13765		
02	4116 X	3841	-0-	-275	-0-	28	1	3748	2	N	59	54	1	125
						65	9							
03	4495 X	3734	-0-	-761	-0-	31	1	3664	2	N	35			160
						39	9							
04	3240 X	3027	-0-	-213	-0-	25	1	2974	2	N	25			185
						28	9							
05	4247 X	3839	-0-	-408	-0-	31	1	3785	2	N	21			206
						23	9							
06	4110 X	3497	-0-	-613	-0-	29	1	3444	2	N	22			228
						24	9							
07	4247 X	3433	-0-	-814	-0-	30	1	3384	2	N	17			245
						19	9							

FRANK SHALLER		WELL #:		26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10929 -	14608		
02	3276 X	3241	-0-	-35	-0-	28	1	3136	2	N	70	200	1	103
						77	9							
03	3627 X	3420	-0-	-207	-0-	30	1	3329	2	N	55			158
						61	9							
04	3510 X	3400	-0-	-110	-0-	30	1	3291	2	N	72			230
						79	9							
05	3596 X	3368	-0-	-228	-0-	31	1	3265	2	N	65	196	1	99
						72	9							
06	3480 X	3089	-0-	-391	-0-	30	1	2996	2	N	57			156
						63	9							
07	3596 X	3426	-0-	-170	-0-	31	1	3318	2	N	70	192	1	34
						77	9							

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.10604 -	12785		
02	3332 X	2314	-0-	-1018	-0-	19	1	2264	2	N	28			163
						31	9							
03	3286 X	2562	-0-	-724	-0-	28	1	2490	2	N	40			203
						44	9							
04	3390 X	2981	-0-	-409	-0-	30	1	2912	2	N	35			238
						39	9							
05	3503 X	2907	-0-	-596	-0-	30	1	2853	2	N	22			260
						24	9							
06	3390 X	1821	-0-	-1569	-0-	23	1	1770	2	N	25			285
						28	9							
07	3069 X	1762	-0-	-1307	-0-	27	1	1729	2	N	5	175	1	115
						6	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		3H	RRCID ->	274559	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10881	- 14764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		1428 N	1422	-0-	-6	-0-	27 1	1353 2	N	38				160
							42 9							
03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	30 1	1422 2	N	25				185
							28 9							
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	30 1	1508 2	N	37				222
							41 9							
05		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	30 1	1531 2	N	41	188 1			75
							45 9							
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	29 1	1442 2	N	32				107
							35 9							
07		1643 N	1597	-0-	-46	-0-	31 1	1533 2	N	30				137
							33 9							

WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		4HW	RRCID ->	276512	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	10581	PERF.10841	- 15293
02		9044 X	8026	-0-	-1018	-0-	28 1	7868 2	N	118	180 1	220
							130 9					
03		9827 X	8727	-0-	-1100	-0-	31 1	8585 2	N	101	171 1	150
							111 9					
04		9000 X	8213	-0-	-787	-0-	30 1	8074 2	N	99		249
							109 9					
05		9052 X	8988	-0-	-64	-0-	31 1	8862 2	N	86	176 1	159
							95 9					
06		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	30 1	8695 2	N	118		277
							130 9					
07		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	31 1	8996 2	N	100	172 1	205
							110 9					

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2239HW	RRCID ->	276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10677	- 15169
02		9772 X	8968	-0-	-804	-0-	28 1	8800 2	N	127		304
							140 9					
03		10664 X	9644	-0-	-1020	-0-	31 1	9510 2	N	94	195 1	203
							103 9					
04		10140 X	9443	-0-	-697	-0-	30 1	9322 2	N	83		286
							91 9					
05		10447 X	9249	-0-	-1198	-0-	28 1	9144 2	N	70	189 1	167
							77 9					
06		10110 X	5823	-0-	-4287	-0-	22 1	5742 2	N	54		221
							59 9					
07		10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	28 1	10831 2	N	86		307
							95 9					

OIL TACTICS OF OKLAHOMA		620814		RRCID ->		054715	COMPL. DATE	12/15/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10525	- 10632
THORNE		WELL #:										
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998										

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
8333 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 266306	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5707	PERF. 4345 - 5641				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HEMPHILL						
LOCKE				WELL #: 160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	11681	PERF.10336 - 10389				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10732 - 10940				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

ARRINGTON				WELL #: 1055	RRCID -> 153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555 - 10756				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.10573	- 12678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1573	-0-	-1227	5589	1554	2	19	9	N	17	147	1			18
03	3100 N	1519	-0-	-1581	4008	1497	2	22	9	N	20					38
04	3000 N	1566	-0-	-1434	2574	1546	2	20	9	N	18					56
05	3100 N	1686	-0-	-1414	1160	1667	2	19	9	N	17					73
06	2538 N	1378	-0-	-1160	-0-	1358	2	20	9	N	18					91
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1706	2	19	9	N	17					108

ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.10194	- 10910				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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				
02	2456 N	295	-0-	-2161	-0-	276	2	19	9	N	17					167
03	403 N	233	-0-	-170	-0-	232	2	1	9	N	1					168
04	390 N	203	-0-	-187	-0-	203	2			N	-0-					168
05	341 N	110	-0-	-231	-0-	108	2	2	9	N	2	133	1			37
06	240 N	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-					37
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37

SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10870	- 12539				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TC OIL AND GAS, LLC		840303			RRCID ->		088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11437	- 11700			
RISLEY		WELL #:		2031												
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099			RRCID ->		055802	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10681	- 11446			
GEORGE -A-		WELL #:		1045												
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-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
07	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

02	728 N	623	-0-	-105	-0-	610	3	13	9	N	12					196
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	768	3	3	9	N	3					199
04	780 N	744	-0-	-36	-0-	737	3	7	9	N	6					205
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	749	3	12	9	N	11	171	1			45
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	697	3	211	9	N	192	182	1			55
*07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	785	3	1	9	N	1					56

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

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-
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-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

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-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ETHEREDGE A WELL #: RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	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

02	2800 N	552	-0-	-2248	161	539	3	13	9	N	12					102
03	781 N	620	-0-	-161	-0-	612	3	8	9	N	7					109
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	N	10					119
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	601	3	11	9	N	10					129
06	600 N	535	-0-	-65	-0-	524	3	11	9	N	10					139
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614	3	9	9	N	8					147

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

02	2113 N	398	-0-	-1715	-0-	378	3	20	9	N	18					153
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	414	3	24	9	N	22					175
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	382	3	22	9	N	20					195
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	386	3	20	9	N	18					213
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	393	3	11	9	N	10					223
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	360	3	17	9	N	15					238

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
FLOWERS -B-		WELL #:		4047	RRCID ->	073121	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	11063	PERF.10671	- 10904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2583 N	1159	-0-	-1424	-0-	1145 3	14 9	N	13			49
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1402 3	13 9	N	12			61
04		1380 N	1274	-0-	-106	-0-	1263 3	11 9	N	10			71
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1348 3	9 9	N	8			79
06		1380 N	1259	-0-	-121	-0-	1250 3	9 9	N	8			87
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1409 3	11 9	N	10			97

ETHEREDGE A		WELL #:		9046L	RRCID ->	074705	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10715	- 11000	
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07		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	
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	745 3	15 9	N	14			171
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	852 3	11 9	N	10			181
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	804 3	8 9	N	7			188
05		837 N	831	-0-	-6	-0-	814 3	17 9	N	15			203
06		840 N	647	-0-	-193	-0-	640 3	7 9	N	6			209
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	883 3	14 9	N	13			222

GEORGE -B-		WELL #:		2028 L	RRCID ->	077920	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10662	- 10905	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		1046L	RRCID ->	078671	COMPL. DATE	08/03/1978	TOTAL DEPTH	12752	PERF.10670	- 10964	
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

GEORGE -A-		WELL #:		4045	RRCID ->	079976	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10712	- 10981	
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	237 3		N	-0-			7
03		310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3		N	-0-			7
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			7
05		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-			7
06		270 N	215	-0-	-55	-0-	215 3		N	-0-			7
*07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-			7

GEORGE -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	080679	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10636	- 10868	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BROCK -A-		WELL #:		4063	RRCID ->	084753	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464 - 10600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2021										

ETHEREDGE A		WELL #:		8046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761 - 10989		
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	619	3	6	9	N	5	36
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	3	6	9	N	5	41
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	664	3	2	9	N	2	43
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	N	3	46
06	690	N	590	-0-	-100	-0-	588	3	2	9	N	2	48
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	3	2	9	N	2	50

FLOWERS -C-		WELL #:		2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10801 - 11046		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132	

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10826 - 10990		
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-	
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-	

GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694 - 10964		
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	420	1	1574	3	N	18	117
							20	9					
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	465	1	1660	3	N	18	135
							20	9					
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	450	1	1518	3	N	19	154
							21	9					
05	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	465	1	1407	3	N	11	165
							12	9					
06	1830	N	1054	-0-	-776	-0-	450	1	594	3	N	9	174
							10	9					
*07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	465	1	2027	3	N	11	185
							12	9					

GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631 - 10658		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10721 - 10971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		504 N	498	-0-	-6	-0-	487 3	11 9	N	10		51
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	566 3	2 9	N	2		53
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	545 3	6 9	N	5		58
05		558 N	538	-0-	-20	-0-	531 3	7 9	N	6		64
06		540 N	499	-0-	-41	-0-	490 3	9 9	N	8		72
*07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	571 3	4 9	N	4		76

FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. N/A	
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1106 3	12 9	N	11		166
03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1192 3	4 9	N	4		170
04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		170
05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		170
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		170
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170

ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 - 10998	
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-
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-

FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602 - 10658	
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-
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-

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775 - 11045	
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
07		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	
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-
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-

FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520 - 10634	
02		336 N	173	-0-	-163	-0-	173 3		N	-0-		-0-
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-		-0-
04		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-		-0-
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		-0-
06		720 N	679	-0-	-41	-0-	679 3		N	-0-		-0-
07		744 N	670	-0-	-74	-0-	670 3		N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1443	-0-	-1357	4899	1423	3	20	9	N	18					133
03	3100 N	1785	-0-	-1315	3584	1768	3	17	9	N	15					148
04	3000 N	1724	-0-	-1276	2308	1713	3	11	9	N	10					158
05	3100 N	1666	-0-	-1434	874	1647	3	19	9	N	17					175
06	2444 N	1570	-0-	-874	-0-	1568	3	2	9	N	2	166	1			11
07	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	1612	3	13	9	N	12					23

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

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-
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-

ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

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-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2023 - WELL PLUGGED 08/07/23

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632 - 10878	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
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-

ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774 - 10998
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20

FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10926 - 11028
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023 - WELL PLUGGED 7/26/2023											

LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322 - 10490
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21

LOCKE -42-		WELL #:		6	RRCID ->	145115	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10304 - 10468
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-	14
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-	14
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-	14
05	651 N	225	-0-	-426	-0-	225	3		N	-0-	14
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	-0-
14 1											

LOCKE -35-		WELL #:		7	RRCID ->	145159	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10331 - 10489
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-	124
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-	124
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-	124
05	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	3		N	-0-	124
06	930 N	721	-0-	-209	-0-	718	3	3 9	N	3	127
07	930 N	742	-0-	-188	-0-	741	3	1 9	N	1	128

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE -35-				WELL #: 6	RRCID -> 145161	COMPL. DATE 05/02/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10348	- 10525					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

LOCKE -35-				WELL #: 4	RRCID -> 145169	COMPL. DATE 03/17/1993	TOTAL DEPTH 10722	PERF.10326	- 10525					
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	611 3				N	-0-			30
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3				N	-0-			30
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3				N	-0-			30
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3				N	-0-			30
06	780 N	616	-0-	-164	-0-	616 3				N	-0-			30
*07	775 N	605	-0-	-170	-0-	605 3				N	-0-			30

LOCKE -35-				WELL #: 8	RRCID -> 145342	COMPL. DATE 05/04/1993	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10378	- 10594					
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-
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-

LOCKE -36-				WELL #: 1	RRCID -> 146092	COMPL. DATE 07/14/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10288	- 10481					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

LOCKE -35-				WELL #: 5	RRCID -> 146303	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 10824	PERF.10286	- 10454					
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-
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-

LOCKE -42-				WELL #: 8	RRCID -> 146779	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10360	- 10456					
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-
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-

FLOWERS				WELL #: 9	RRCID -> 148020	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10550	- 10726					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY													//CONT.// 877099									
FLOWERS													WELL #: 10		RRCID -> 148021		COMPL. DATE 11/09/1993			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE									
02		2800 N	1233	-0-	-1567	3563	1214 3	19 9	N		17			145								
03		3100 N	1276	-0-	-1824	1739	1257 3	19 9	N		17			162								
04		3000 N	1269	-0-	-1731	8	1257 3	12 9	N		11			173								
05		1364 N	1174	-0-	-190	-0-	1164 3	10 9	N		9			182								
06		1230 N	1226	-0-	-4	-0-	1214 3	12 9	N		11			193								
07		1302 N	1073	-0-	-229	-0-	1063 3	10 9	N		9			202								

ATKINSON													WELL #: 2043		RRCID -> 157865		COMPL. DATE 10/03/1995			TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528		
02		2800 N	1573	-0-	-1227	7912	428 1	1145 3	N		-0-			63								
03		3100 N	2140	-0-	-960	6952	474 1	1664 3	N		2			65								
							2 9															
04		3000 N	1896	-0-	-1104	5848	459 1	1433 3	N		4			69								
							4 9															
05		3100 N	2264	-0-	-836	5012	474 1	1788 3	N		2			71								
							2 9															
06		3000 N	2393	-0-	-607	4405	459 1	1931 3	N		3			74								
							3 9															
07		3100 N	2209	-0-	-891	3514	474 1	1735 3	N		-0-			74								

FLOWERS -C-													WELL #: 5048-L		RRCID -> 179452		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096		
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-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-								
07		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		
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			71								
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			71								
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			71								
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			71								
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			71								
07		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		
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-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-								
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-								

GEORGE -A-													WELL #: 7045L		RRCID -> 183972		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040		
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-								
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-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

M	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
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			31
03	837 N	787	-0-	-50	-0-	787 3		N	-0-			31
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-			31
05	806 N	801	-0-	-5	-0-	706 3	95 9	N	86			117
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	704 3	57 9	N	52			169
07	806 N	717	-0-	-89	-0-	717 3		N	-0-			169

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1285 3	21 9	N	19			197
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1370 3	12 9	N	11			208
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1370 3	10 9	N	9			217
05	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	1256 3	9 9	N	8			225
06	1350 N	1229	-0-	-121	-0-	1220 3	9 9	N	8			233
07	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1364 3	6 9	N	5			238

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-			13
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			13
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

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-
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-

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

LINDLEY, J. B. WELL #: RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FRANK SHALLER "B"		WELL #:			RRCID ->	245466	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10088	- 10660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			193
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			193
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			193
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			193
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			193
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			193
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014															

JARVIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248077	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10160	- 10310			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
07	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
02	1316 N	1289	-0-	-27	-0-	1265	3	24	9	N	22	102
03	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1377	3	19	9	N	17	119
04	1410 N	1333	-0-	-77	-0-	1322	3	11	9	N	10	129
05	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1357	3	9	9	N	8	137
06	1350 N	1329	-0-	-21	-0-	1320	3	9	9	N	8	145
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	3	8	9	N	7	152

KING TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	255943	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9927	- 10016			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18

SHALLER, FRANK		WELL #:		7H	RRCID ->	256231	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10821	- 14800
02	3612 X	3367	-0-	-245	-0-	3283	3	84	9	N	76	315
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3804	3	70	9	N	64	180 1 199
04	3870 X	3700	-0-	-170	-0-	3622	3	78	9	N	71	270
05	3999 X	3907	-0-	-92	-0-	3794	3	113	9	N	103	172 1 201
06	3870 X	3138	-0-	-732	-0-	3085	3	53	9	N	48	249
07	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4024	3	74	9	N	67	316

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
SHALLER, FRANK		WELL #:		RRCID -> 258212		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016																

JARVIS "A"		WELL #:		RRCID -> 258215		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68

ISAACS "D"		WELL #:		RRCID -> 259868		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798								
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-
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-

J.T. BROWN ETAL "B"		WELL #:		RRCID -> 261793		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121								
02	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	4390	3	52	9	N	47	183	1		116
03	5208	X	4676	-0-	-532	-0-	4608	3	68	9	N	62				178
04	5040	X	4441	-0-	-599	-0-	4390	3	51	9	N	46				224
05	5208	X	4598	-0-	-610	-0-	4544	3	54	9	N	49				273
06	4950	X	4207	-0-	-743	-0-	4166	3	41	9	N	37	178	1		132
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5185	3	51	9	N	46				178

SHALLER, FRANK "A"		WELL #:		RRCID -> 262269		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555								
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3492	3	103	9	N	94	190	1		150
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3751	3	244	9	N	222	181	1		191
04	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	3576	3	111	9	N	101				292
05	3968	X	3720	-0-	-248	-0-	3601	3	119	9	N	108	179	1		221
06	3870	X	3327	-0-	-543	-0-	3242	3	85	9	N	77				298
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3914	3	120	9	N	109	179	1		228

BROWN B		WELL #:		RRCID -> 262421		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
SHALLER, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 262856		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10430 - 11357					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66

JARVIS "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 263248		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 10161		PERF.10687 - 13782					
02	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3668	3	74	9	N	67	195	1		175
03	4092 X	3848	-0-	-244	-0-	3772	3	76	9	N	69				244
04	3810 X	3780	-0-	-30	-0-	3713	3	67	9	N	61				305
05	4154 X	3554	-0-	-600	-0-	3491	3	63	9	N	57	179	1		183
06	4020 X	2945	-0-	-1075	-0-	2909	3	36	9	N	33				216
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT				216

KING "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 265279		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 9979		PERF.10348 - 13964					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
07	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					
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1364	3	56	9	N	51				272
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	3	19	9	N	17				289
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1405	3	70	9	N	64	188	1		165
05	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1413	3	90	9	N	82				247
06	1470 N	1468	-0-	-2	-0-	1424	3	44	9	N	40				287
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1497	3	39	9	N	35	179	1		143

WRIGHT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 267140		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10420		PERF.10520 - 14320					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				128
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				128
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				128
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT				128

HALEY 153		WELL #: 2H		RRCID -> 267778		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10472 - 14890					
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2124	3	47	9	N	43	183	1		203
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2261	3	140	9	N	127				330
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2186	3	86	9	N	78	189	1		219
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2372	3	121	9	N	110				329
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2286	3	69	9	N	63	180	1		212
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2465	3	97	9	N	88				300

LINDLEY, J.B.		WELL #: 2H		RRCID -> 267878		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 10419		PERF.10343 - 15288					
02	2632 X	2573	-0-	-59	-0-	2506	3	67	9	N	61				196
03	2852 X	2782	-0-	-70	-0-	2709	3	73	9	N	66				262
04	2730 X	2670	-0-	-60	-0-	2617	3	53	9	N	48				310
05	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	2647	3	70	9	N	64	179	1		195
06	2760 X	2373	-0-	-387	-0-	2314	3	59	9	N	54				249
07	2852 X	2588	-0-	-264	-0-	2530	3	58	9	N	53				302

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
TEAGUE		WELL #:		3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10566	- 13984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2828 X	2704	-0-	-124	-0-	2629 3	75 9	N	68			256
03		3162 X	3023	-0-	-139	-0-	2962 3	61 9	N	55			311
04		3060 X	2875	-0-	-185	-0-	2838 3	37 9	N	34	198 1		147
05		3162 X	2999	-0-	-163	-0-	2915 3	84 9	N	76			223
06		2940 X	2706	-0-	-234	-0-	2659 3	47 9	N	43			266
07		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3061 3	52 9	N	47	195 1		118

ISAACS "D"		WELL #:		2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10798	- 13812	
02		34962 X	5346	-0-	-29616	-0-	5155 3	191 9	N	174	377 1		160
03		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5611 3	140 9	N	127			287
04		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5467 3	167 9	N	152			439
05		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5519 3	101 9	N	92	181 1		350
06		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4282 3	37 9	N	34			384
07		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5710 3	116 9	N	105	187 1		302

HALEY 155		WELL #:		1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10069	- 14268	
02		1568 N	1315	-0-	-253	-0-	1275 3	40 9	N	36	182 1		161
03		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1599 3	127 9	N	115			276
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1493 3	42 9	N	38			314
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1686 3	50 9	N	45	180 1		179
06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1748 3	249 9	N	226	180 1		225
*07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1752 3	36 9	N	33			258

ISAACS 'D' SL		WELL #:		3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10640	- 13846	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRINGTON 55		WELL #:		1SL	RRCID ->	269788	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10733	- 15075	
02		23064 X	3128	-0-	-19936	-0-	1153 1	1952 3	N	21			222
							23 9						
03		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	1276 1	2589 3	N	69			291
							76 9						
04		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	1235 1	2383 3	N	61	177 1		175
							67 9						
05		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	1276 1	2089 3	N	51			226
							56 9						
06		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	1235 1	1396 3	N	81	160 1		147
							89 9						
07		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	1276 1	2252 3	N	70			217
							77 9						

ARRINGTON 55 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	271974	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9622	- 13813	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY GEORGE -A-													//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY GEORGE -A-													//CONT.// 877099									
WELL #: 8SL													RRCID -> 272833		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 10964		PERF.11211 - 15760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
02	41619 X	6129	-0-	-35490	-0-	280	1	5746	3	N	94			478								
03	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	103	9	7139	3	N	109			587								
04	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	120	9	6916	3	N	105	390	1	302								
05	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	116	9	5980	3	N	106			408								
06	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	310	1	4244	3	N	66			474								
07	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	73	9	6713	3	N	88	198	1	364								
						310	1															
						97	9															

GEORGE -A- SL													WELL #: 9H		RRCID -> 272834		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 10748		PERF.11160 - 15340	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

BROCK -A-													WELL #: 7063SL		RRCID -> 274446		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 10676		PERF.11136 - 15467	
02	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	3052	1	2071	3	N	51			82								
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	56	9	2551	3	N	58	140	1	-0-								
04	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	3381	1	2420	3	N	58			58								
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	64	9	2617	3	N	46			104								
06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	3381	1	2451	3	N	437	532	1	9								
*07	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	51	9	2333	3	N	35			44								
						481	9															
						3381	1															
						39	9															

PRATER 33													WELL #: 2SL		RRCID -> 275056		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11910 - 16242	
02	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	2285	1	15309	3	N	260	387	1	156								
03	24457 X	24457	-0-	-0-	-0-	286	9	21623	3	N	277	48	1	385								
04	22895 X	22895	-0-	-0-	-0-	2529	1	20199	3	N	227	390	1	222								
05	23547 X	23547	-0-	-0-	-0-	305	9	20741	3	N	252	66	1	408								
06	21416 X	21416	-0-	-0-	-0-	2446	1	18299	3	N	610	995	1	23								
*07	23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	277	9	20478	3	N	250	43	1	230								
						2446	1															
						671	9															
						2529	1															
						275	9															

PRATER 33 SL													WELL #: 3H		RRCID -> 276062		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 11559		PERF.11776 - 16102	
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-								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
PRATER 33		WELL #: 5H		RRCID -> 276159		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A		WELL #: 4046H		RRCID -> 277716		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570								
02	48159 X	9196	-0-	-38963	-0-	9094	3	102	9	N	93					502
03	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	9980	3	144	9	N	131	191	1			442
04	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9544	3	119	9	N	108					550
05	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9624	3	119	9	N	108					658
06	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	7913	3	79	9	N	72					730
07	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	10464	3	123	9	N	112	389	1			453

GEORGE 'A'		WELL #: 1045H		RRCID -> 278110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067								
02	5796 X	5560	-0-	-236	-0-	5470	3	90	9	N	82					325
03	6262 X	6146	-0-	-116	-0-	6036	3	110	9	N	100	194	1			231
04	5970 X	5629	-0-	-341	-0-	5546	3	83	9	N	75					306
05	6169 X	5672	-0-	-497	-0-	5591	3	81	9	N	74					380
06	5970 X	4435	-0-	-1535	-0-	4382	3	53	9	N	48					428
07	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6670	3	80	9	N	73	191	1			310

ABRAHAM -A-		WELL #: 5026H		RRCID -> 278395		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790								
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-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
ETHEREDGE A SL		WELL #:		5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950 - 15407
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
RISLEY		WELL #:		1031	RRCID ->	067593	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10529 - 10625
02	913	N	426	-0-	-487	-0-	426	3			32
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			32
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			32
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			32
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	3			32
07	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	3			32

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	149419	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10906 - 10956
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					156
03	62	N	72	-0-	-10	-0-	72	2			156
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			156
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			156
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			156
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					156

NELL, PATSY				WELL #:	108	RRCID ->	228167	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11347 - 11601
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)				40311 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
PYEATT		WELL #:		5019	RRCID ->	177883	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11026 - 11930
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YOUNG 66				WELL #:	2 A	RRCID ->	208926	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10768 - 12246
02	1876	N	132	-0-	-1744	-0-	57	1	75	2	N	-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	63	1	34	2	N	-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	1			N	-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	1			N	-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	1	2	2	N	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3523	2	132	9	Y	120	213	1		101
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	769	1	3828	2	Y	96				197
						106	9								
04	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	738	1	3632	2	Y	108	174	1		131
						119	9								
05	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	775	1	3714	2	Y	70				201
						77	9								
06	4470 X	3971	-0-	-499	-0-	650	1	3242	2	Y	72	179	1		94
						79	9								
07	4619 X	4402	-0-	-217	-0-	775	1	3509	2	Y	107	20	1		181
						118	9								

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

02	DLQ G-10	17335	-0-	17335	24471	17335	2			N	-0-				70
03	DLQ G-10	19959	-0-	19959	44430	19959	2			N	-0-				70
04	DLQ G-10	21301	-0-	21301	65731	21301	2			N	-0-				70
05	DLQ G-10	22486	-0-	22486	88217	22434	2	52	9	N	47				117
06	110247 X	22030	-0-	-88217	-0-	21914	2	116	9	N	105	190	1		32
07	21937 X	21937	-0-	-0-	-0-	21937	2			N	-0-				32

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

02	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-				-0-
03	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-				-0-
04	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-				-0-
05	9269 X	9009	-0-	-260	-0-	9009	2			N	-0-				-0-
06	8970 X	8819	-0-	-151	-0-	8819	2			N	-0-				-0-
07	9269 X	9047	-0-	-222	-0-	9047	2			N	-0-				-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

02	2800 N	3113	-0-	313	313	123	1	2990	2	Y	-0-				-0-
03	2499 N	2186	-0-	-313	-0-	84	1	2102	2	Y	-0-				-0-
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	78	1	1903	2	Y	-0-				2
05	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	97	1	2304	2	Y	-0-				2
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	91	1	2185	2	Y	-0-				2
07	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	87	1	2210	2	Y	-0-				2

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) //CONT.// 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT 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

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-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

02	7000	5023	-0-	-1977	12094	50 1 372 9	4601 2	N	338	380 1		70
03	7750	7660	-0-	-90	12004	52 1 1080 9	6528 2	N	982	759 1		293
04	7500	9654	-0-	2154	14158	60 1 1537 9	8057 2	N	1397	1304 1		386
05	7750	7829	-0-	79	14237	62 1 1176 9	6591 2	N	1069	1328 1		127
06	7500	4659	-0-	-2841	11396	40 1 514 9	4105 2	N	467	378 1		216
07	7750	4499	-0-	-3251	8145	60 1 485 9	3954 2	N	441	379 1		278

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			13

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	1178	N	1178	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			32	
03	1357	N	1357	-0-	-0-	1357	2	N	-0-			32	
04	1174	N	1174	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			32	
05	1281	N	1281	-0-	-0-	1281	2	N	-0-			32	
06	1206	N	1206	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			32	
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			32	

NEWCOMER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 030621		COMPL. DATE 04/16/1963		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975					
02	1611	N	1611	-0-	-0-	1611	2	N	-0-			27	
03	1908	N	1908	-0-	-0-	1908	2	N	-0-			27	
04	2100	N	2100	-0-	-0-	2100	2	N	-0-			27	
05	2940	N	2940	-0-	-0-	2940	2	N	-0-			27	
06	2707	N	2707	-0-	-0-	2707	2	N	-0-			27	
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-		N	NO RPT			27	

SANSING, ROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 037450		COMPL. DATE 03/05/1965		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	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					
02	2800	N	1383	-0-	-1417	10654	1383	2	Y	-0-		58	
03	3100	N	1149	-0-	-1951	8703	1149	2	Y	-0-		58	
04	3000	N	1211	-0-	-1789	6914	1211	2	Y	-0-		58	
05	DLQ	G-10	1454	-0-	1454	8368	1454	2	Y	-0-		58	
06	2900	N	1213	-0-	-1687	6681	1213	2	Y	-0-		58	
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	5441			Y	NO RPT		58	

SANSING, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 173065		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758					
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6377	2	68	9	N	62	236
03	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	3952	2			N	-0-	236
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-	236
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-	236
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-	236
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT	236

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		RRCID -> 069823		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556					
HOOVER ESTATE		WELL #:											
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	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017													

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
JONES, OLIVE T.		WELL #:		6	RRCID -> 067075		COMPL. DATE 05/19/1976		TOTAL DEPTH 11720	PERF.11624	- 11638
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1504	-0-	-1296	4319	1504	2	N	-0-		52
03	3100 N	1745	-0-	-1355	2964	1745	2	N	-0-		52
04	3000 N	1888	-0-	-1112	1852	1867	2	21 9	N	19	71
05	3100 N	1781	-0-	-1319	533	1781	2	N	-0-		71
06	2267 N	1734	-0-	-533	-0-	1734	2	N	-0-		71
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71

JONES, OLIVE T.		WELL #:		8	RRCID -> 070551		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 11673	PERF.11530	- 11598
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, OLIVE T.		WELL #:		9	RRCID -> 070552		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12018	PERF.11582	- 11598
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		28
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		28
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	161	2	46 9	N	42	70
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		70
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

JONES, O. T.		WELL #:		10	RRCID -> 072547		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 11800	PERF.11645	- 11660
02	2800 N	1962	-0-	-838	5555	1962	2	N	-0-		145
03	3100 N	3013	-0-	-87	5468	3013	2	N	-0-		145
04	3000 N	2862	-0-	-138	5330	2862	2	N	-0-		145
05	3100 N	2729	-0-	-371	4959	2729	2	N	-0-		145
06	3000 N	1982	-0-	-1018	3941	1982	2	N	-0-		145
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3941			N	NO RPT		145

JONES, OLIVE T.		WELL #:		11	RRCID -> 073936		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 11670	PERF.11535	- 11550
02	2800 N	2217	-0-	-583	8160	2217	2	N	-0-		102
03	3100 N	2561	-0-	-539	7621	2561	2	N	-0-		102
04	3000 N	1466	-0-	-1534	6087	1466	2	N	-0-		102
05	3100 N	1044	-0-	-2056	4031	1044	2	N	-0-		102
06	3000 N	636	-0-	-2364	1667	636	2	N	-0-		102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1667			N	NO RPT		102

WALTER JONES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078597		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 11850	PERF.11600	- 11614
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		80
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		80
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		80
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		80
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		80
07	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
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-		-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		-0-
07	0 N	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								
J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	168450	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11700 - 11718	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-		-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2			N	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			N	-0-		-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-		-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	174533	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11675 - 11688	
02	2800 N	1388	-0-	-1412	1373	1388 2			N	-0-		68
03	2867 N	1494	-0-	-1373	-0-	1494 1			N	-0-		68
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2			N	-0-		68
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2			N	-0-		68
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2			N	-0-		68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

JIM BILL		WELL #:		185A	RRCID ->	176066	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11760 - 11800	
02	4686 X	2472	-0-	-2214	-0-	2472 2			N	-0-		72
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-		72
04	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2			N	-0-		72
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2			N	-0-		72
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2			N	-0-		72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72

J. J.		WELL #:		2086	RRCID ->	192454	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11400 - 11804	
02	2800 N	1397	-0-	-1403	1191	1397 2			N	-0-		100
03	2888 N	1697	-0-	-1191	-0-	1485 2	212 9		N	193	193 1	100
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-		100
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2			N	-0-		100
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2			N	-0-		100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100

TAYLOR		WELL #:		2173	RRCID ->	194972	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11554 - 11584	
02	2800 N	424	-0-	-2376	2142	424 2			N	-0-		27
03	3100 N	2140	-0-	-960	1182	2140 2			N	-0-		27
04	3000 N	2929	-0-	-71	1111	2929 2			N	-0-		27
05	3100 N	2469	-0-	-631	480	2469 2			N	-0-		27
06	2900 N	2420	-0-	-480	-0-	2420 2			N	-0-		27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

VALERIE		WELL #:		2179	RRCID ->	197983	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11430 - 11462	
02	2643 N	546	-0-	-2097	-0-	546 2			N	-0-		73
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2			N	-0-		73
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			N	-0-		73
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			N	-0-		73
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2			N	-0-		73
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73

TAYLOR		WELL #:		3173	RRCID ->	199370	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11450 - 11636	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2			N	-0-		39
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-		39
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-		39
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-		39
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	869	-0-	-1931	3123	869	2			N	-0-			20
03		3100 N	1129	-0-	-1971	1152	1119	2	10	9	N	9			29
04		2188 N	1036	-0-	-1152	-0-	1021	2	15	9	N	14			43
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	N	2			45
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			45
07		899 N	484	-0-	-415	-0-	484	2			N	-0-			45

ANDREW		WELL #:		1	RRCID -> 171864		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 12300	PERF.11632 - 11648					
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JOHN PAUL		WELL #:		2092	RRCID -> 176619		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 12350	PERF.11572 - 11606					
02		2800 N	1326	-0-	-1474	5043	1325	2	1	9	N	1			60
03		3100 N	1527	-0-	-1573	3470	1517	2	10	9	N	9			69
04		3000 N	1010	-0-	-1990	1480	1009	2	1	9	N	1			70
05		3100 N	1741	-0-	-1359	121	1735	2	6	9	N	5			75
06		1695 N	1574	-0-	-121	-0-	1570	2	4	9	N	4			79
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1673	2	4	9	N	4			83

ANDREW		WELL #:		2093	RRCID -> 196525		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12300	PERF.11996 - 12022					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JOHN PAUL		WELL #:		3092	RRCID -> 199165		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 12300	PERF.11538 - 11950					
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-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	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				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
07	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	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				
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
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

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171833	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11822 - 11846				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2031 N	236	-0-	-1795	-0-		236	2			N	-0-			51
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-		927	2			N	-0-			51
04	480 N	206	-0-	-274	-0-		206	2			N	-0-			51
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	2			N	-0-			51
06	480 N	280	-0-	-200	-0-		280	2			N	-0-			51
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	2			N	-0-			51

CRANE		WELL #:		403	RRCID ->	191370	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11990 - 12000				
02	2800 N	2347	-0-	-453	11209		2327	2	20	9	N	18			183
03	3100 N	2961	-0-	-139	11070		2946	2	15	9	N	14	190	1	7
04	3000 N	2703	-0-	-297	10773		2683	2	20	9	N	18			25
05	3100 N	2798	-0-	-302	10471		2776	2	22	9	N	20			45
06	3000 N	2931	-0-	-69	10402		2906	2	25	9	N	23			68
07	3100 N	2067	-0-	-1033	9369		2054	2	13	9	N	12			80

NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11913 - 12580				
02	40780 X	3537	-0-	-37243	-0-		3537	2			N	-0-			85
03	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-		5132	2	63	9	N	57			142
04	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-		4599	2	18	9	N	16	51	1	107
05	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-		4811	2	31	9	N	28			135
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-		4253	2	20	9	N	18			153
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-		3027	2	24	9	N	22			175

CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808 - 12000				
02	575 N	104	-0-	-471	-0-		104	2			N	-0-			40
03	124 N	107	-0-	-17	-0-		107	2			N	-0-			40
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2			N	-0-			40
05	124 N	86	-0-	-38	-0-		86	2			N	-0-			40
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-			40
07	124 N	87	-0-	-37	-0-		87	2			N	-0-			40

NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056 - 12228				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	175	1	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30

NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964 - 12129				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48						N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48						N	-0-			55
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2	N	-0-		352
03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2	N	-0-		352
04	2070 X	1530	-0-	-540	-0-	1530 2	N	-0-		352
05	2139 X	1663	-0-	-476	-0-	1663 2	N	-0-		352
06	2070 X	1882	-0-	-188	-0-	1882 2	N	-0-		352
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-		N	NO RPT		352

HOOVER ESTATE				WELL #: 1090	RRCID -> 064987	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 11675	PERF.11596	- 11626	
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2	N	-0-		183
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-		183
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	N	-0-		183
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-		183
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2	N	-0-		183
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT		183

SANSING				WELL #: 1172	RRCID -> 081937	COMPL. DATE 09/05/1978	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11583	- 11921	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-		4

CABE, RUTH				WELL #: 651	RRCID -> 166719	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11964	- 12010	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36

UPLAND RESOURCES LLC				878931						
FRANCES				WELL #: 1	RRCID -> 109887	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11588	- 11612	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	823 N	168	-0-	-655	-0-	168	2		N	-0-			44
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			44
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			44
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2		N	-0-			44
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2		N	-0-			44
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
DETRIXHE		WELL #:		1048	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11958	- 11984	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

HIGGINS, WEST (ATOKA)				41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056									
SPARKS, ELMER E.		WELL #:		1	RRCID ->	188379	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631	- 10641	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251079	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10275	- 13699	
02	2566 N	1231	-0-	-1335	-0-	1211	3	20 9	N	18			144
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1226	3	12 9	N	11			155
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			155
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1891	3	28 9	N	25			180
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1280	3	19 9	N	17			197
*07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1273	3	8 9	N	7			204

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
FRITZLEN 262		WELL #:		1VH	RRCID ->	241644	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	10267	PERF.10678	- 13055	
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			68
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			68
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			68
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			68
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			68
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			68

FORBAU 266		WELL #:		1H	RRCID ->	249859	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10378	- 10990	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-			13

UPLAND RESOURCES LLC				878931						CNTY: LIPSCOMB					
PEYTON RANCH 183				WELL #: 2	RRCID -> 293136	COMPL. DATE 06/15/2022	TOTAL DEPTH 12115	PERF.10080	- 10090						
02	7200 X	1175	-0-	-6025	-0-	1147	2	28	9	N	25				222
03	1953 X	1187	-0-	-766	-0-	1161	2	26	9	N	24	173	1		73
04	1530 X	1127	-0-	-403	-0-	1114	2	13	9	N	12				85
05	1302 X	1150	-0-	-152	-0-	1122	2	28	9	N	25				110
06	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	1053	2	19	9	N	17				127
07	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1043	2	20	9	N	18				145

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						
02	2744	3727	-0-	983	4584	3206	2	521	9	N	474	569	1		313
03	9770	4112	-0-	-5658	-0-	3600	2	512	9	N	465	556	1		222
04	2940	3917	-0-	977	977	3430	2	487	9	N	443	355	1		310
05	5289	3675	-0-	-1614	-0-	3301	2	374	9	N	340	362	1		288
06	3498	3219	-0-	-279	-0-	2833	2	386	9	N	351	363	1		276
*07	4044	3541	-0-	-503	-0-	3094	2	447	9	N	406	348	1		334

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						
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				192
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				192
04	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-				192
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				192
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				192
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				192

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						CNTY: LIPSCOMB					
WRIGHT, MAY M. -E-				WELL #: 1163	RRCID -> 060186	COMPL. DATE 10/01/1974	TOTAL DEPTH 12003	PERF.10660	- 10676						
02	2800 N	1366	-0-	-1434	3867	1366	3			N	-0-				266
03	3100 N	1607	-0-	-1493	2374	1607	3			N	-0-				266
04	3000 N	1725	-0-	-1275	1099	1725	3			N	-0-				266
05	2750 N	1651	-0-	-1099	-0-	1651	3			N	-0-				266
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-				266
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						CNTY: LIPSCOMB					
BUSSARD				WELL #: 1191	RRCID -> 084533	COMPL. DATE 08/14/1979	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10547	- 10557						
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-
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-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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			
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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			
02	2650 R	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			20	
03	3514 R	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2		N	-0-			20	
04	3377 R	3377	-0-	-0-	-0-	3375	2	2 9	N	-2			22	
05	3342 R	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-			22	
06	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		N	-0-			22	
07	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			22	

UPLAND RESOURCES LLC				878931						CNTY: LIPSCOMB				
LOCKHART 56				WELL #: 3	RRCID -> 241225	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11596 - 11622			
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	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
07	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			
02	324 R	-0-	-0-	-324	-0-				N	-0-			102	
03	310 #	15	-0-	-295	-0-	15	2		N	-0-			102	
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			102	
05	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			102	
06	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			102	
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	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			
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-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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. THORESON, DONNIE L.		039870		WELL #: 1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1081 N	253	-0-	-828	-0-	253 2	N	-0-		206
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		206
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2	N	-0-		206
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2	N	-0-		206
06		270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2	N	-0-		206
07		279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2	N	-0-		206

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HITCHLAND GU -1-		385847		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-		-0-
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-

HITCHLAND GU -8-		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
		136042		WELL #: 1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3472 X	2362	-0-	-1110	-0-	2362 2	N	-0-		26
03		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2	N	-0-		26
04		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2	N	-0-		26
05		3844 X	2056	-0-	-1788	-0-	2056 2	N	-0-		26
06		3720 X	2888	-0-	-832	-0-	2888 2	N	-0-		26
07		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2	N	-0-		26

WAKITA OPERATING, LLC		891725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
VENNEMAN, J.		385847		WELL #: 1		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC MCCUTCHEN -A-		136042		WELL #: 1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	N	-0-		-0-
03		1940 R	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3	N	-0-		-0-
04		1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	N	-0-		-0-
05		1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	N	-0-		-0-
06		2404 R	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3	N	-0-		-0-
07		288 #	NO RPT	-0-	-288	-0-		N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HITCHLAND GU -1-		385847		WELL #: 1		RRCID -> 022185		COMPL. DATE 02/04/1954		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	1181	-0-	1181	3741	1181 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1508	-0-	1508	5249	1508 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	6472	1223 2	Y	-0-		-0-
05		7126 R	654	-0-	-6472	-0-	654 2	Y	-0-		-0-
06		775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2	Y	-0-		-0-
07		1426 #	791	-0-	-635	-0-	791 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02	DLQ	G-10	713	-0-	713	6411	713	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1246	-0-	1246	7657	1246	2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	8844	1187	2		Y	-0-	-0-
05		9766 R	922	-0-	-8844	-0-	922	2		Y	-0-	-0-
06		1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-	-0-
07		1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-	-0-

HITCHLAND GU -6-		WELL #:		1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4611 - 4626
02	DLQ	G-10	640	-0-	640	3823	640	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	970	-0-	970	4793	970	2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	829	-0-	829	5622	829	2		Y	-0-	-0-
05		6110 R	488	-0-	-5622	-0-	488	2		Y	-0-	-0-
06		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-	-0-
07		961 #	802	-0-	-159	-0-	802	2		Y	-0-	-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6710
02		5811 R	2531	-0-	-3280	-0-	2518	2	13	9	N	111
03		3658 R	3658	-0-	-0-	-0-	3644	2	14	9	N	124
04		3112 R	3112	-0-	-0-	-0-	3103	2	9	9	N	132
05		2945 #	1355	-0-	-1590	-0-	1353	2	2	9	N	134
06		2940 #	2622	-0-	-318	-0-	2616	2	6	9	N	139
07		3458 R	3458	-0-	-0-	-0-	3455	2	3	9	N	142

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		2	RRCID ->	022193	COMPL. DATE	08/15/1958	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4573 - 4589
02		336 #	309	-0-	-27	-0-	309	2		N	-0-	-0-
03		372 #	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-	-0-
04		360 #	318	-0-	-42	-0-	318	2		N	-0-	-0-
05		372 #	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-	-0-
06		360 #	312	-0-	-48	-0-	312	2		N	-0-	-0-
07		341 #	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4628 - 4652
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)		41699 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
HITCH -F-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		3		073509				7108 PERF. 6790 - 6798				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		152 N	56	-0-	-96	-0-	56 1	N	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 1	N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-			-0-
06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10 1	N	-0-			-0-
07		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 1	N	-0-			-0-

HITCH -E-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		3		149590		03/15/1994		7400 PERF. 6766 - 6777				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)		41699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
THOR		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		3		228161		02/22/2007		7300 PERF. 6550 - 6566				
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		4		250179		05/12/2009		7255 PERF. 6776 - 6780				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		1194		127561		05/01/1988		8225 PERF. 8050 - 8086				
02	2548 #	2459	-0-	-89	-0-	2459 3		N	-0-			222
03	2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	2923 3		N	-0-			222
04	2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	2689 3	45 9	N	41	190 1		73
05	2821 #	2814	-0-	-7	-0-	2814 3		N	-0-			73
06	2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3		N	-0-			73
07	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			73

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
MORRISON, MARY T.		WELL #:		079974		11/01/1978		8189 PERF. 8073 - 8123				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1592	-0-	-1208	6253	1589 3	3 9	N	3			21
03	3100 N	1897	-0-	-1203	5050	1896 3	1 9	N	1			22
04	3000 N	1749	-0-	-1251	3799	1747 3	2 9	N	2			24
05	3100 N	1789	-0-	-1311	2488	1786 3	3 9	N	3			27
06	3000 N	1369	-0-	-1631	857	1369 3		N	-0-			27
07	2765 N	1908	-0-	-857	-0-	1908 3		N	-0-			27

BE ANADARKO II, LLC				100676			CNTY: ROBERTS					
MORRISON, MARY T.		WELL #:		1	RRCID ->	161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9954 - 9964
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 7	42
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
*11	T. A.	-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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: ROBERTS					
HODGES -G-		WELL #:		1933	RRCID ->	169636	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9451 - 10119
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1486	-0-	-1314	6156	1447 2	39 9	N	35			130
03	3100 N	1230	-0-	-1870	4286	1205 2	25 9	N	23			153
04	3000 N	283	-0-	-2717	1569	281 2	2 9	N	2			155
05	1782 N	213	-0-	-1569	-0-	210 2	3 9	N	3			158
06	1200 N	259	-0-	-941	-0-	251 2	8 9	N	7			165
07	279 N	157	-0-	-122	-0-	157 2		N	-0-			165

HODGES, MINNIE				4002			CNTY: ROBERTS					
		WELL #:		4002	RRCID ->	171757	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10030 - 10046
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1747	-0-	-1053	6106	1745 2	2 9	N	2			59
03	3100 N	1291	-0-	-1809	4297	1285 2	6 9	N	5			64
04	3000 N	1473	-0-	-1527	2770	1433 2	40 9	N	36			100
05	3100 N	1384	-0-	-1716	1054	1384 2		N	-0-			100
06	3000 N	2026	-0-	-974	80	2026 2		N	-0-			100
07	2172 N	2092	-0-	-80	-0-	2089 2	3 9	N	3			103

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
HODGES				WELL #: 1039	RRCID -> 202255	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10130	- 10137		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	588 N	579	-0-	-9	-0-	579 3	N	-0-			32
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3	N	-0-			32
04	690 N	593	-0-	-97	-0-	593 3	N	-0-			32
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-			32
06	600 N	530	-0-	-70	-0-	530 3	N	-0-			32
07	620 N	560	-0-	-60	-0-	560 3	N	-0-			32

REMORA OPERATING, LLC				701613							
MORRISON, MARY T.				WELL #: 3	RRCID -> 124259	COMPL. DATE 05/14/1987	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10016	- 10026		
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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		
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	28 1	25 2	N	-0-		33
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	31 1	20 2	N	-0-		33
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	30 1	28 2	N	-0-		33
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	31 1	28 2	N	-0-		33
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	30 1	26 2	N	-0-		33
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	31 1	37 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		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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		
02	2576 X	2487	-0-	-89	-0-	2487 3	N	-0-			-0-
03	2852 X	2837	-0-	-15	-0-	2837 3	N	-0-			-0-
04	2850 X	2646	-0-	-204	-0-	2646 3	N	-0-			-0-
05	2945 X	2768	-0-	-177	-0-	2768 3	N	-0-			-0-
06	2850 X	2678	-0-	-172	-0-	2678 3	N	-0-			-0-
07	2852 X	2746	-0-	-106	-0-	2746 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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						
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-
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-

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						
02	62552	29923	-0-	-32629 B	18470	29730	3	193	9	N	175	164	1	226
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		18470										
03	52043 R	33573	-0-	-18470 B	-0-	33394	3	179	9	N	163	319	1	70
04	29653 R	29653	-0-	-0- B	-0-	29520	3	133	9	N	121	123	1	68
05	29381 R	29381	-0-	-0- B	-0-	29254	3	127	9	N	115			183
06	26792 R	26792	-0-	-0- B	-0-	26690	3	102	9	N	93	165	1	111
*07	26190 R	26190	-0-	-0- B	-0-	26093	3	97	9	N	88	129	1	70

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)		42512 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY						
SEEK ENERGY, LLC		763160												
SPEARMAN 23		WELL #: 7		RRCID -> 198170		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833						
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			306
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			306
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			306
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09760 11/02/2021														

RUTH 23		42512 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY						
SEEK ENERGY, LLC		763160												
SPEARMAN 23		WELL #: 5		RRCID -> 223183		COMPL. DATE 11/05/2021		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654						
02	3808	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	16970 X	3563	-0-	-13407	-0-	3550 2	13 9	N	12		144
03	4216 X	3656	-0-	-560	-0-	3645 2	11 9	N	10		154
04	4080 X	3086	-0-	-994	-0-	3079 2	7 9	N	6		160
05	4216 X	2574	-0-	-1642	-0-	2566 2	8 9	N	7		167
06	4080 X	2466	-0-	-1614	-0-	2455 2	11 9	N	10		177
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT		177

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	3 1	24 2	N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1362 N	257	-0-	-1105	-0-	257 3	N	-0-		-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL, PERCY E.		4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL, PERCY E.		5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTON, HUGH D.		3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1055	-0-	-1745	2521	1055 3	N	-0-		48
03	3100 N	857	-0-	-2243	278	814 3	N	39		87
04	1011 N	733	-0-	-278	-0-	733 3	N	-0-		87
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-	60
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-	60
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-	60
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-	60
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	60
07	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
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	53
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	53
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	53
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	53
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	53
07	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
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-	95
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	95
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-	95
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	95
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-	95
07	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
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-	132
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-	132
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-	132
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-	132
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-	132
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
07	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
02	1551 N	695	-0-	-856	-0-	695 3		N	-0-	-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-	-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-	-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-	-0-
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	28	1	1652	2	N	1		176
						1	9						
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	31	1	1696	2	N	4		180
						4	9						
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	30	1	1643	2	N	-0-		180
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	31	1	1675	2	N	1		181
						1	9						
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	30	1	1599	2	N	-0-		181
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	2	N	-0-		181

LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

02	2800 N	1937	-0-	-863	6173	1849	2	88	9	N	80		180
03	3100 N	2153	-0-	-947	5226	2087	2	66	9	N	60		240
04	3000 N	1922	-0-	-1078	4148	1877	2	45	9	N	41	187 1	94
05	3100 N	1871	-0-	-1229	2919	1824	2	47	9	N	43		137
06	3000 N	1919	-0-	-1081	1838	1855	2	64	9	N	58		195
07	3100 N	2028	-0-	-1072	766	1973	2	55	9	N	50	179 1	66

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

02	2800 N	367	-0-	-2433	180	358	2	9	9	N	8		50
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		50
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		50
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-		50
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	N	10		60
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		60

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
07	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

02	2800 N	2280	-0-	-520	9879	2278	2	2	9	N	2		112
03	3100 N	2760	-0-	-340	9539	2758	2	2	9	N	2		114
04	3000 N	2522	-0-	-478	9061	2521	2	1	9	N	1		115
05	3100 N	2827	-0-	-273	8788	2812	2	15	9	N	14	94 1	35
06	3000 N	3000	-0-	-0-	8788	3000	2			N	-0-		35
07	3100 N	2725	-0-	-375	8413	2723	2	2	9	N	2		37

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1428 N	1377	-0-	-51	-0-	1377 2		N	-0-			55
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			55
04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-			55
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-			55
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			55
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-			55

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820													
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-
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-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

UPLAND RESOURCES LLC 878931													
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256													
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
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		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													
02		2800 N	1137	-0-	-1663	501	1137 3		N	-0-			-0-
03		2038 N	1537	-0-	-501	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
07		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 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													
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			60
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			60
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			60
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			60
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			60
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)		//CONT.//		42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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
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			
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-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		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			
02		2800 N	1510	-0-	-1290	5603	1381	2	129	9	N	117	173	1	227
03		3100 N	1746	-0-	-1354	4249	1536	2	210	9	N	191	172	1	246
04		3000 N	1633	-0-	-1367	2882	1495	2	138	9	N	125	211	1	160
05		3100 N	1650	-0-	-1450	1432	1527	2	123	9	N	112			272
06		3000 N	1575	-0-	-1425	7	1464	2	111	9	N	101	173	1	200
07		1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1506	2	127	9	N	115	183	1	132
BRAINARD 62				WELL #:	1H	RRCID ->	279054	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 8551 - 11985			
02		2800 N	648	-0-	-2152	280	618	2	30	9	N	27			108
03		909 N	629	-0-	-280	-0-	588	2	41	9	N	37			145
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	593	2	48	9	N	44	131	1	58
05		713 N	538	-0-	-175	-0-	498	2	40	9	N	36			94
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	617	2	53	9	N	48			142
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	648	2	47	9	N	43			185
HOWE RANCH (HUNTON)				43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HOWE, GENE				WELL #:	1	RRCID ->	055658	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	17543	PERF.17076 - 17327			
02		19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	15711	2	3931	3	N	-0-			-0-
03		21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	17377	2	4345	3	N	-0-			-0-
04		21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	17377	2	4345	3	N	-0-			-0-
05		21543 X	21543	-0-	-0-	-0-	17235	2	4308	3	N	-0-			-0-
06		20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	18837	2	1862	3	N	-0-			-0-
07		21588 X	21588	-0-	-0-	-0-	19650	2	1938	3	N	-0-			-0-
HOWE, GENE				WELL #:	3	RRCID ->	057473	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	17500	PERF.17029 - 17350			
02		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	5506	2	1376	3	N	-0-			-0-
03		7223 X	6841	-0-	-382	-0-	5472	2	1369	3	N	-0-			-0-
04		6990 X	6841	-0-	-149	-0-	5472	2	1369	3	N	-0-			-0-
05		7223 X	7205	-0-	-18	-0-	5762	2	1443	3	N	-0-			-0-
06		6990 X	6906	-0-	-84	-0-	6285	2	621	3	N	-0-			-0-
07		7223 X	6820	-0-	-403	-0-	6207	2	613	3	N	-0-			-0-

HOWE RANCH (HUNTON)		//CONT.//		43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HOWE, GENE		WELL #:		5	RRCID ->	082246	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	17725	PERF.17555 - 17568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
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-

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				
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HOWE, GENE		WELL #:		8	RRCID ->	166939	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12114 - 12130				
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-
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-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)				43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
MCQUIDDY		WELL #:		204	RRCID ->	171337	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12110 - 12113				
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2	1	2928	2	Y	-0-				-0-
03	3162 X	3097	-0-	-65	-0-	2	1	3095	2	Y	-0-				-0-
04	2970 X	2751	-0-	-219	-0-	2	1	2749	2	Y	-0-				-0-
05	3162 X	3112	-0-	-50	-0-	3112	2			Y	-0-				-0-
06	3000 X	2927	-0-	-73	-0-	2927	2			Y	-0-				-0-
07	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	3027	2			Y	-0-				-0-

MCQUIDDY		WELL #:		304	RRCID ->	174493	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12002 - 12008				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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				
02	1876 N	1681	-0-	-195	-0-	1681	2			Y	-0-				-0-
03	1984 N	1622	-0-	-362	-0-	1622	2			Y	-0-				-0-
04	1860 N	1519	-0-	-341	-0-	1	1	1518	2	Y	-0-				-0-
05	1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1659	2			Y	-0-				-0-
06	1560 N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			Y	-0-				-0-
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.//		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
MCQUIDDY H		WELL #: 6		RRCID -> 178842		COMPL. DATE		N/A		
				TOTAL DEPTH 12662		PERF.11995		- 12009		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HOWE		WELL #: 1		RRCID -> 085006		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 12460		
				PERF.12322				- 12329		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HOWE, GENE		WELL #: 9		RRCID -> 183829		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12206		
				PERF.12046				- 12056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)		43026 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
KRITSER		WELL #: 1133		RRCID -> 096325		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 12550		
				PERF.12384				- 12410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURTON		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 1107		RRCID -> 098486		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 12790		
				PERF.12659				- 12677		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HOWE, GENE		WELL #: 6		RRCID -> 093028		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 18335		
				PERF.12482				- 12520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)		43589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID -> 165669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 11330		PERF. N/A			
LOCKHART STRIP															
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2		RRCID -> 150162		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11228 - 11252			
LOCKHART -27-															
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		43695 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BATON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1-C		RRCID -> 164893		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3244 - 3256			
SCHICK															
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1		RRCID -> 170736		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 3020 - 4563			
PALO DURO RANCH 138															
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SEITZ		WELL #: 5		RRCID -> 215018		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2890 - 5185					
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SEITZ		WELL #: 6		RRCID -> 216814		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3076		PERF. 2800 - 5051					
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #:		5	RRCID ->	219332	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2823 - 5088				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTEN UNIT		WELL #:		6178	RRCID ->	258664	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5541	PERF. 3210 - 3228				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 3150 - 3167				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SCHICK		WELL #:		2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3380 - 4940				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3195 - 3250				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SEITZ		WELL #:		2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF. 3194 - 3204				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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			
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	28 1	12 2	N	-0-	187	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	31 1	15 2	N	-0-	187	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	30 1	22 2	N	-0-	187	
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31 1	26 2	N	-0-	187	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	30 1	31 2	N	-0-	187	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	31 1	34 2	N	-0-	187	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
SCHULTZ		WELL #: 103		RRCID -> 204606		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276			
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2353 2	11 9	N	10	226	
03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2849 2	23 9	N	21	247	
04	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2971 2	11 9	N	10	257	
05	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3072 2	11 9	N	10	267	
06	3000 N	3043	-0-	-0-	-0-	43	3043 2	N	-0-	267	
07	3100 N	3505	-0-	-0-	-0-	405	448	3505 2	N	-0-	267
VERNON		WELL #: 1036		RRCID -> 209625		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340			
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON							
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 5786 - 5790	
HARLAN															
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6122 - 6132	
BUCHNER															
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #:		1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5914 - 5963	
GIBNER															
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-		986 3	28 9	N	25				28
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-		1226 3		N	-0-				28
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-		1330 3		N	-0-				28
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-		704 3		N	-0-				28
*06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-		1273 3		N	-0-				28
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-				N	NO RPT				28

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
CLOSE, JONNIE		217005		WELL #:		1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5890 - 5902	
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	-0-	4094				N	-0-				112
03	3100 N	1728	-0-	-1372	-0-	2722	1728 3			N	-0-				112
04	3000 N	1643	-0-	-1357	-0-	1365	1643 3			N	-0-				112
05	3038 N	1673	-0-	-1365	-0-		1673 3			N	-0-				112
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		1553 3			N	-0-				112
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		1603 3			N	-0-				112

HOLT, FRED B.		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
		217005		WELL #:		1		RRCID -> 022249		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5884 - 5904	
02	2800 N	1225	-0-	-1575	-0-	3272	1225 3			N	-0-				99
03	3100 N	793	-0-	-2307	-0-	965	793 3			N	-0-				99
04	2247 N	1282	-0-	-965	-0-		1282 3			N	-0-				99
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		1317 3			N	-0-				99
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1244 3			N	-0-				99
07	1333 N	1280	-0-	-53	-0-		1280 3			N	-0-				99

JARVIS, B.		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
		217005		WELL #:		1		RRCID -> 022251		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 5958 - 5988	
02	2252 N	405	-0-	-1847	-0-	405 3				N	-0-				78
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3				N	-0-				78
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 3				N	-0-				78
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3				N	-0-				78
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 3				N	-0-				78
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3				N	-0-				78

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988												
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

02	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3		N	-0-		-0-
03	3069 X	3053	-0-	-16	-0-	3053	3		N	-0-		-0-
04	2970 X	2949	-0-	-21	-0-	2949	3		N	-0-		-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-		-0-
06	3060 X	2952	-0-	-108	-0-	2952	2		N	-0-		-0-
07	3162 X	3026	-0-	-136	-0-	3026	2		N	-0-		-0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771												
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120												
02	1484 X	1004	-0-	-480	-0-	15	1	985	2	N	4	140
						4	9					
03	1271 X	778	-0-	-493	-0-	15	1	749	2	N	13	153
						14	9					
04	1440 X	962	-0-	-478	-0-	15	1	829	2	N	107	260
						118	9					
05	1488 X	466	-0-	-1022	-0-	15	1	451	2	N	-0-	72
06	750 N	554	-0-	-196	-0-	15	1	521	2	N	16	88
						18	9					
07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	15	1	2465	2	N	-0-	88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060												
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		289
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		289
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		289
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		289
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		289
07	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												
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
MARSHALL -66-				WELL #:	1	RRCID ->	153527	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 3411 - 5180			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EISENHAUER -81-				WELL #:	1	RRCID ->	154173	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3435 - 5085			
02	14B2 EXT	54	-0-	54	258	54	2				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	21	-0-	21	279	21	2				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	16	-0-	16	295	16	2				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295						N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	295						N	NO RPT			-0-

MYRLE HOLT -51-				WELL #:	1	RRCID ->	154174	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	5104	PERF. 3422 - 4781			
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2				N	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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			
02	2800 N	1491	-0-	-1309	1262	1491	2				N	-0-			-0-
03	2870 N	1608	-0-	-1262	-0-	1608	2				N	-0-			-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2				N	-0-			-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2				N	-0-			-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2				N	-0-			-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2				N	-0-			-0-

IVY "A"				WELL #:	8H	RRCID ->	177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3349 - 4751			
02	2800 N	1714	-0-	-1086	5501	1714	2				N	-0-			-0-
03	3100 N	2511	-0-	-589	4912	2511	2				N	-0-			-0-
04	3000 N	1981	-0-	-1019	3893	1981	2				N	-0-			-0-
05	3100 N	2158	-0-	-942	2951	2158	2				N	-0-			-0-
06	3000 N	2195	-0-	-805	2146	2195	2				N	-0-			-0-
07	3100 N	2122	-0-	-978	1168	2122	2				N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BUCHNER, G.C.		WELL #:		104	RRCID ->	178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3417 - 4667		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3342 - 3552		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

IVY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	148987	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5933 - 6008		
02	3780 X	3154	-0-	-626	-0-	167	1	2987	3	N	-0-	23	1	1
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	185	1	4056	3	N	8			9
						9	9							
04	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	828	1	2898	3	N	-0-			9
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	6			15
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	180	1	3719	2	N	-0-			15
07	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	186	1	4252	2	N	7			22
						8	9							

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON						
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	022240	COMPL. DATE	05/19/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	6002 - 6027		
02	2800 N	1252	-0-	-1548	1594	1249	2	3	9	N	3			97
03	2940 N	1346	-0-	-1594	-0-	1344	2	2	9	N	2			99
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			99
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			99
06	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2			N	-0-			99
07	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-			99

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON						
HOLT, O. C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	060752	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5972 - 6002		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04	14B DENY	158	-0-	158	158	158	2			N	-0-			108
05	14B DENY	104	-0-	104	262	104	2			N	-0-			108
*06	14B DENY	196	-0-	196	458	196	2			N	-0-			108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	458					N	NO RPT			108

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		//CONT.//		43850 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
SABRE OPERATING, INC.				742261									
HARBOUR		WELL #:		1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5970 - 6014	
02	2800 N	820	-0-	-1980	1611	820	1		N	-0-			-0-
03	2534 N	923	-0-	-1611	-0-	923	2		N	-0-			-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
06	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	2		N	-0-			-0-
07	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	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	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847				CNTY: HUTCHINSON					
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	022244	COMPL. DATE	05/09/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	4965 - 4978	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
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-

IMMEL (DOUGLAS)				44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
JONES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	182436	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7215 - 7416	
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			17
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1 9	N	1			18
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			18
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			18
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1845	2	4 9	N	4			22
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			22

JONES RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	230874	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7315 - 7336	
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			113
03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-			113
04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			113
05	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			113
06	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			113
07	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			113

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903				CNTY: HEMPHILL					
IMMEL C		WELL #:		2	RRCID ->	210640	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7162 - 7192	
02	2800 N	1273	-0-	-1527	482	1273	3		N	-0-			-0-
03	1858 N	1376	-0-	-482	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
IMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	084536	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7149 - 7188	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	935	-0-	-1865	1456	935	2		N	-0-			37
03	2276 N	820	-0-	-1456	-0-	820	2		N	-0-			37
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	2		N	-0-			37
05	1023 N	902	-0-	-121	-0-	902	2		N	-0-			37
06	780 N	621	-0-	-159	-0-	621	2		N	-0-			37
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			37

IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7108 - 7148	
02	2393 N	444	-0-	-1949	-0-	444	2		N	-0-			-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-			-0-
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2		N	-0-			-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2		N	-0-			-0-
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
IMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7132 - 7192	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
INVESTOR		WELL #:		1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16124 - 16253	
02	812 X	621	-0-	-191	-0-	621	2		Y	-0-			21
03	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		Y	-0-			21
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		Y	-0-			21
05	682 N	378	-0-	-304	-0-	378	2		Y	-0-			21
06	1170 N	754	-0-	-416	-0-	754	2		Y	-0-			21
07	1891 X	9	-0-	-1882	-0-	9	2		Y	-0-			21

FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959									
SALLIE		WELL #:		205	RRCID ->	229584	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	15047 - 16350	
02	9128 X	2004	-0-	-7124	-0-	2002	2	2 9	N	2			57
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2802	2	11 9	N	10			67
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	2	1 9	N	1			68
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-			68
06	3000 N	3196	-0-	196	196	3192	2	4 9	N	4			72
07	3100 N	3391	-0-	291	487	3382	2	9 9	N	8			80

MITO RESOURCES TX LLC				571941									
BUCKINGHAM		WELL #:		2021	RRCID ->	257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15070 - 15518	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BROWN		WELL #: 105		RRCID -> 209398		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 19176		PERF.14928 - 14982		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1738	-0-	-1062	6862	1738	2		N	-0-	55	
03	3100 N	2016	-0-	-1084	5778	2016	2		N	-0-	55	
04	3000 N	1920	-0-	-1080	4698	1907	2	13 9	N	12	67	
05	3100 N	1991	-0-	-1109	3589	1991	2		N	-0-	67	
06	3000 N	1895	-0-	-1105	2484	1894	2	1 9	N	1	68	
07	3100 N	2017	-0-	-1083	1401	2017	2		N	-0-	68	

KEITH		WELL #: 1058		RRCID -> 215351		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.13764 - 15204		
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-	
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-	

COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700		PERF.13845 - 15770		
02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-	34	
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-	34	
04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3029	2	9 9	N	8	42	
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3139	2	14 9	N	13	55	
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2817	2	26 9	N	24	79	
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3056	2	19 9	N	17	96	

NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13672 - 15914		
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	2800 N	779	-0-	-2021	1362	779	2		N	-0-	-0-	
03	2192 N	830	-0-	-1362	-0-	830	2		N	-0-	-0-	
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-	-0-	
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-	-0-	
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-	-0-	
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-	-0-	

AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13504 - 15690		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BASS-CALCOTE		WELL #:		2059	RRCID ->	235263	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	16400	PERF.14788 -	16214			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	3100 N	8161	-0-	5061	5061	8109	2	52	9	N	47				65
04	3000 N	10649	-0-	7649	12710	10616	2	33	9	N	30				95
05	3100 N	226	-0-	-2874	9836	220	2	6	9	N	5	65	1		35
06	9979 X	143	-0-	-9836	-0-	143	2			N	-0-				35
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				35

KEITH		WELL #:		2058	RRCID ->	244492	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	16697	PERF.12208 -	14683			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

J-J CREEK (MORROW UP)		WELL #:		45037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056											
LANCASTER		WELL #:		1058	RRCID ->	068108	COMPL. DATE	07/27/1976	TOTAL DEPTH	18900	PERF.14009 -	14118			
02	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6418	2	68	9	Y	62				234
03	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6551	2	112	9	Y	102	187	1		149
04	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	2	1	6408	2	Y	114	188	1		75
						125	9								
05	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6892	2	94	9	Y	85				160
06	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6289	2	96	9	Y	87	185	1		62
07	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6867	2	92	9	Y	84				146

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	RRCID ->	108258	COMPL. DATE	09/19/1982	TOTAL DEPTH	17310	PERF.13609 -	13756			
HOLMES		WELL #:		1											
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				-0-

JAN (ATOKA)		WELL #:		45628 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260											
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-		WELL #:		1 L	RRCID ->	096800	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 7938 -	9299			
02	2940 #	2594	-0-	-346	-0-	2594	3			N	-0-				22
03	3255 #	3127	-0-	-128	-0-	3127	3			N	-0-				22
04	3090 #	2528	-0-	-562	-0-	2528	3			N	-0-				22
05	3193 #	2632	-0-	-561	-0-	2632	3			N	-0-				22
06	3060 #	2253	-0-	-807	-0-	2253	3			N	-0-				22
07	3131 #	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT				22

GINTER, MARTHA		WELL #:		5458	RRCID ->	160803	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7932 -	9358			
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				84
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				84
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				84
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				84
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				84
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84

JAN (ATOKA) //CONT.// 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

02	2800 N	1272	-0-	-1528	5161	1272	2			N	-0-			127
03	3100 N	1679	-0-	-1421	3740	1679	2			N	-0-			127
04	3000 N	1611	-0-	-1389	2351	1609	2	2	9	N	2			129
05	3100 N	1638	-0-	-1462	889	1638	2			N	-0-			129
06	2493 N	1604	-0-	-889	-0-	1604	2			N	-0-			129
07	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-			129

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

02	2912	1797	-0-	-1115	2110	1783	3	14	9	N	13			269
03	3224	1762	-0-	-1462	648	1725	3	37	9	N	34	160	1	143
04	2610 R	1962	-0-	-648	-0-	1911	3	51	9	N	46			189
05	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1949	3	48	9	N	44			233
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1929	3	15	9	N	14			247
07	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1928	3	12	9	N	11			258

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			37
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-					N	3			40
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-					N	1			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			44
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1			45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

OIL AND GAS DIVISION

JOHN (BASAL CHESTER)		//CONT.//		46767	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757									
HILL		WELL #:		1		RRCID ->	146343	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8800 - 8832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-
06		180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3		N	-0-		-0-
07		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1705	-0-	-1095	-0-	3884	1705	3	N	-0-		27
03		3100 N	1875	-0-	-1225	-0-	2659	1875	3	N	-0-		27
04		3000 N	1787	-0-	-1213	-0-	1446	1787	3	N	-0-	12 1	15
05		1446 N	-0-	-0-	-1446	-0-	-0-			N	-0-		15
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-		15
07		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-		15

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1386	-0-	-1414	-0-	1921	1386	2	N	-0-		17
03		3100 N	1526	-0-	-1574	-0-	347	1526	2	N	-0-		17
04		1813 N	1466	-0-	-347	-0-	-0-	1466	2	N	-0-		17
05		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-		17
06		1470 N	1462	-0-	-8	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		17
07		1519 N	1390	-0-	-129	-0-	-0-	1390	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2632	773	-0-	-1859	-0-	5298	773	2	N	-0-		137
03		2914	850	-0-	-2064	-0-	3234	850	2	N	-0-		137
04		2820	824	-0-	-1996	-0-	1238	824	2	N	-0-		137
05		2104 N	866	-0-	-1238	-0-	-0-	866	2	N	-0-		137
06		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-			N	NO RPT		137
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		140 N	101	-0-	-39	-0-	101 2	N	-0-			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-			-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			-0-
06		240 N	167	-0-	-73	-0-	167 2	N	-0-			-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2	N	-0-			-0-
03		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-			-0-
04		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-			-0-
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-			-0-
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2	N	-0-			-0-
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2209 X	888	-0-	-1321	-0-	888 2	N	-0-			-0-
03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2	N	-0-			-0-
04		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2	N	-0-			-0-
05		992 N	18	-0-	-974	-0-	18 2	N	-0-			-0-
06		2130 N	1562	-0-	-568	-0-	1562 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	5031	-0-	1931	-0-	5031 2	N	-0-			-0-

BRAINARD 150		WELL #: 1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138		PERF.11182 - 13468		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2800 N	1443	-0-	-1357	-0-	1443 2	N	-0-			-0-
03		2269 N	1749	-0-	-520	-0-	1749 2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1464	-0-	-186	-0-	1464 2	N	-0-			-0-
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1525	-0-	-155	-0-	1525 2	N	-0-			-0-
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-			-0-

LANDERS UNIT 235		WELL #: 1H		RRCID -> 259731		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 10953		PERF.11390 - 14238		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		8221 X	3917	-0-	-4304	-0-	3917 2	N	-0-			-0-
03		4371 X	4225	-0-	-146	-0-	4225 2	N	-0-			-0-
04		4230 X	3994	-0-	-236	-0-	3994 2	N	-0-			-0-
05		4371 X	3751	-0-	-620	-0-	3751 2	N	-0-			-0-
06		4200 X	2605	-0-	-1595	-0-	2605 2	N	-0-			-0-
07		4340 X	4098	-0-	-242	-0-	4098 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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2800 N	833	-0-	-1967	-0-	833 2	Y	-0-			22
03		3100 N	862	-0-	-2238	-0-	862 2	Y	-0-			22
04		1272 N	812	-0-	-460	-0-	812 2	Y	-0-			22
05		930 N	490	-0-	-440	-0-	490 2	Y	-0-			22
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	Y	-0-			22
07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	Y	-0-			22

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
KELLN -205-		WELL #:		2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11414 - 12560	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7875	X	1114	-0-	-6761	-0-	1114 2	N	-0-		-0-	
03	1736	X	1081	-0-	-655	-0-	1081 2	N	-0-		-0-	
04	1740	X	953	-0-	-787	-0-	953 2	N	-0-		-0-	
05	1798	X	557	-0-	-1241	-0-	557 2	N	-0-		-0-	
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		-0-	
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-		-0-	

KELLN 206		WELL #:		2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11268 - 12964	
02	8593	X	1156	-0-	-7437	-0-	1156 2	N	-0-		-0-	
03	1891	X	1215	-0-	-676	-0-	1215 2	N	-0-		-0-	
04	2190	X	1136	-0-	-1054	-0-	1136 2	N	-0-		-0-	
05	2263	X	680	-0-	-1583	-0-	680 2	N	-0-		-0-	
06	2190	X	1503	-0-	-687	-0-	1503 2	N	-0-		-0-	
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-		-0-	

KELLN 205		WELL #:		3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370 - 13102	
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	462		N	-0-		13	
03	1215	N	753	-0-	-462	-0-	753 2	N	-0-		13	
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992 2	N	-0-		13	
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		13	
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-		13	
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		13	

BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940	
02	10271	X	730	-0-	-9541	-0-	730 2	N	-0-		-0-	
03	3782	X	3085	-0-	-697	-0-	3085 2	N	-0-		-0-	
04	2760	X	2425	-0-	-335	-0-	2425 2	N	-0-		-0-	
05	2666	X	18	-0-	-2648	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
06	3000	X	1281	-0-	-1719	-0-	1281 2	N	-0-		-0-	
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2	N	-0-		-0-	

PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 5	83	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44 1	39	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
07	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	
02	20909	X	3906	-0-	-17003	-0-	3906 2	N	-0-		22	
03	4433	X	4173	-0-	-260	-0-	4173 2	N	-0-		22	
04	4290	X	3802	-0-	-488	-0-	3802 2	N	-0-		22	
05	4433	X	4101	-0-	-332	-0-	4101 2	N	-0-		22	
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2	N	-0-		22	
07	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3925 2	N	-0-		22	

BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929	
02	2800	N	305	-0-	-2495	236	305 2	N	-0-	1 5	12	
03	594	N	358	-0-	-236	-0-	358 2	N	-0-		12	
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	441 2	N	-0-		12	
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		12	
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		12	
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		12	

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 11198 - 12316					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF. 12636 - 13520					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					69
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	2 #	-0-	-0-	-2	-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					
02	8541 R	8541	-0-	-0-	-0-	8529	3	12	9	N	11					264
03	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					264
04	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					264
05	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1263	3	1	9	N	1					265
*06	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					265
07	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					265

KELLN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	035753	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7239 - 7256					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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					
02	3475 R	3475	-0-	-0-	-0-	3472	3	3	9	N	3					107
03	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					107
04	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					107
05	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					107
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	1					108
07	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					108

KELTON N. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC RAY		48668 300 875461	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER			
		WELL #: 103	RRCID -> 150577	COMPL. DATE 07/07/1994	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12344	- 12468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE) LATIGO PETROLEUM, LLC PATTEN 178		48964 075 488260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD			
		WELL #: 2	RRCID -> 168590	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 3951	PERF. 3752	- 3759	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KEY (ATOKA) PRESIDIO PETROLEUM LLC REED		49118 100 676084	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER			
		WELL #: 1A	RRCID -> 234119	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 16400	PERF.14246	- 15282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KEY (MORROW, UP.) PRESIDIO PETROLEUM LLC WOODS, IMA		49118 200 676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER			
		WELL #: 1	RRCID -> 098865	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH 17150	PERF.16278	- 16302	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

KEY		49118 200 676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER			
		WELL #: 2	RRCID -> 104742	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 16316	PERF.16106	- 16158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KEY WEST (MORROW UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC BRITT -3-		49120 500 676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER			
		WELL #: 1	RRCID -> 100050	COMPL. DATE 03/04/1982	TOTAL DEPTH 16442	PERF.16085	- 16090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	47296 X	9113	-0-	-38183	-0-	9113 2		73
03	9951 X	9944	-0-	-7	-0-	9944 2		73
04	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017 2		73
05	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10869 2		73
06	9780 X	9188	-0-	-592	-0-	9188 2		73
07	10354 X	9915	-0-	-439	-0-	9915 2		73

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1482 N	744	-0-	-738	-0-	744 2	N	-0-		-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-		-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-		-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977		
02	2800 N	1284	-0-	-1516	5347	1284 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1638	-0-	-1462	3885	1638 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1585	-0-	-1415	2470	1585 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1484	-0-	-1616	854	1484 2	N	-0-		-0-
06	2320 N	1466	-0-	-854	-0-	1466 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	1533 2	N	-0-		-0-

KILLEBREW		WELL #: 2201		RRCID -> 126121		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262		
02	44 S	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		37
03	48 S	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		37
04	48 S	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		37
05	58 S	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		37
06	53 S	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		37
*07	64 S	64	-0-	-0-	-0-	64 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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
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	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2	N	-0-		-0-
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384 2	N	-0-		-0-
07	403 N	289	-0-	-114	-0-	289 2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #: 7R		RRCID -> 198021		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188		
02	448 N	411	-0-	-37	-0-	411 2	N	-0-		-0-
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2	N	-0-		-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2	N	-0-		-0-
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2	N	-0-		-0-
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	438 2	N	-0-		-0-
07	465 N	323	-0-	-142	-0-	323 2	N	-0-		-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2066 -	2234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2	N	-0-		-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2	N	-0-		-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2	N	-0-		-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2	N	-0-		-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2	N	-0-		-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2212 -	2454
02	2800	N	555	-0-	-2245	471	555	2	N	-0-		-0-
03	1073	N	602	-0-	-471	-0-	602	2	N	-0-		-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2	N	-0-		-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2	N	-0-		-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2	N	-0-		-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2294 -	2450
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2	N	-0-		-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-		-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2	N	-0-		-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-		-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2	N	-0-		-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 -	2538
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2	N	-0-		-0-
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2	N	-0-		-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2	N	-0-		-0-
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2	N	-0-		-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		2206R	RRCID ->	288955	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2090 - 2185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	794	-0-	-2006	1588	794 2		N	-0-		-0-
03		2379 N	791	-0-	-1588	-0-	791 2		N	-0-		-0-
04		810 N	753	-0-	-57	-0-	753 2		N	-0-		-0-
05		868 N	756	-0-	-112	-0-	756 2		N	-0-		-0-
06		780 N	744	-0-	-36	-0-	744 2		N	-0-		-0-
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		2208R	RRCID ->	288983	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2046 - 2222	
02		756 N	673	-0-	-83	-0-	673 2		N	-0-		-0-
03		775 N	731	-0-	-44	-0-	731 2		N	-0-		-0-
04		780 N	700	-0-	-80	-0-	700 2		N	-0-		-0-
05		744 N	697	-0-	-47	-0-	697 2		N	-0-		-0-
06		720 N	674	-0-	-46	-0-	674 2		N	-0-		-0-
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2027 - 2210	
02		980 N	951	-0-	-29	-0-	951 2		N	-0-		-0-
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-		-0-
04		1140 N	874	-0-	-266	-0-	874 2		N	-0-		-0-
05		1054 N	861	-0-	-193	-0-	861 2		N	-0-		-0-
06		930 N	811	-0-	-119	-0-	811 2		N	-0-		-0-
07		899 N	690	-0-	-209	-0-	690 2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2090 - 2185	
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-
03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-		-0-
04		960 N	882	-0-	-78	-0-	882 2		N	-0-		-0-
05		961 N	865	-0-	-96	-0-	865 2		N	-0-		-0-
06		930 N	815	-0-	-115	-0-	815 2		N	-0-		-0-
07		899 N	683	-0-	-216	-0-	683 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	
02		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		N	-0-		83
03		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907 3		N	-0-		83
04		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3		N	-0-		83
05		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 3		N	-0-		83
06		2700 N	2650	-0-	-50	-0-	2649 3	1 9	N	1		84
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

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	
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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					
02	4088	X	3786	-0-	-302	-0-	3695	3	91	9	N	83	169	1	417
03	4526	X	3940	-0-	-586	-0-	3843	3	97	9	N	88			505
04	4380	X	3518	-0-	-862	-0-	3498	3	20	9	N	18	168	1	355
05	4216	X	3153	-0-	-1063	-0-	3084	3	69	9	N	63			418
06	4050	X	2788	-0-	-1262	-0-	2731	3	57	9	N	52			470
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			470

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 244476		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 7728 - 9665					
DUKE "850"		WELL #: 1H													
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	28	1	1616	2	N	46			185
03	1829	N	1352	-0-	-477	-0-	16	1	1323	2	N	12			197
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	13	9	28	1	N	66	183	1	80
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	73	9	30	1	N	52			132
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	57	9	29	1	N	71			203
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	78	9	30	1	N	48	176	1	75
							53	9							

DUKE, BASIL JR.		8501H		RRCID -> 247751		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7911 - 9679					
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			166
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			183
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	179	1	13

MOBETTIE RESOURCE DEV LLC		572602		RRCID -> 241384		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 7905 - 10377					
PEDRO 850		WELL #: 2H													
02	2800	N	1452	-0-	-1348	-0-	1331	2	121	9	N	110	180	1	124
03	2634	N	683	-0-	-1951	-0-	652	2	31	9	N	28			152
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1429	2	46	9	N	42			194
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1398	2	35	9	N	32			226
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1515	2	42	9	N	38			264
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	734	2	39	9	N	35	185	1	114

PEDRO 850		WELL #: 1H		RRCID -> 251733		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7357		PERF. 7821 - 9998					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

BABE 940				WELL #: 3H	RRCID -> 228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7817 - 9903			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CAFFEY				WELL #: 1032	RRCID -> 228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7408 - 9961			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ANGEL 909				WELL #: 2	RRCID -> 235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690 - 10108			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FROSTY 912				WELL #: 2H	RRCID -> 244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891 - 10049			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GRACIE 894				WELL #: 4H	RRCID -> 251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948 - 10189			
02	14820 X	2638	-0-	-12182	-0-	2555	2	83	9	N	75	168	1	129
03	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2584	2	92	9	N	84	154	1	59
04	2310 X	2298	-0-	-12	-0-	2233	2	65	9	N	59			118
05	2387 X	2116	-0-	-271	-0-	2063	2	53	9	N	48			166
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2315	2	80	9	N	73	172	1	67
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2432	2	70	9	N	64			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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546 - 9776			
02	2800 N	541	-0-	-2259	-0-	866	500	2	41	9	N	37			126
03	1700 N	834	-0-	-866	-0-	799	2	35	9	9	N	32			158
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	832	2	66	9	9	N	60			218
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	963	2	57	9	9	N	52	160	1	110
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	886	2	37	9	9	N	34			144
07	930 N	745	-0-	-185	-0-	714	2	31	9	9	N	28			172

REMORA OPERATING, LLC		701613													
FRASS		WELL #:		5105H	RRCID ->	253076	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7339 - 11007			
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	729	2	129	9	9	N	117			153
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	429	2	151	9	9	N	137	182	1	108
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	846	2	174	9	9	N	158			266
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	638	2	130	9	9	N	118	179	1	205
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2				N	-0-			205
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			205

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
BRILLHART -852-		WELL #:		3	RRCID ->	092794	COMPL. DATE	12/04/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7309 - 7347			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAY -853-		WELL #:		3	RRCID ->	093067	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7272 - 7335			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LENA MAE 854		WELL #:		1H	RRCID ->	219446	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7503 - 10260			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

LENA MAE 854		WELL #:		2H	RRCID -> 224259	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 1338	PERF. 7556	- 10771		
02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4294 2	141 9	N	128	192 1	231
03	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4756 2	120 9	N	109		340
04	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4175 2	119 9	N	108		448
05	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3817 2	106 9	N	96	325 1	219
06	1800 X	265	-0-	-1535	-0-	252 2	13 9	N	12		231
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		231

BRILLHART 852		WELL #:		1H	RRCID -> 224886	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 7362	- 9608		
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-
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-

BRILLHART 852		WELL #:		2H	RRCID -> 234257	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 9912	PERF. 7488	- 9850		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

BRILLHART 853		WELL #:		2H	RRCID -> 235714	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 7500	- 10162		
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3041 2	28 9	N	25		362
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3548 2	51 9	N	46		408
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3163 2	37 9	N	34		442
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3101 2	42 9	N	38	370 1	110
06	2250 X	1560	-0-	-690	-0-	1560 2		N	-0-		110
07	2325 X	1244	-0-	-1081	-0-	1244 2		N	-0-		110

BRILLHART		WELL #:		9077H	RRCID -> 249367	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 7298	PERF. 7430	- 10892		
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	994 2	20 9	N	18		347
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	108 2	3 9	N	3		350
04	3000 N	3884	-0-	884	884	3863 2	21 9	N	19		369
05	1990 N	1106	-0-	-884	-0-	1105 2	1 9	N	1	189 1	181
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-		181
07	2883 X	1758	-0-	-1125	-0-	1758 2		N	-0-		181

FRAZIER		WELL #:		741H	RRCID -> 261768	COMPL. DATE 06/10/2011	TOTAL DEPTH 6962	PERF. 7138	- 11420		
02	2514 N	1700	-0-	-814	-0-	1555 2	145 9	N	132	188 1	497
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2085 2	210 9	N	191	186 1	502
04	2940 X	2185	-0-	-755	-0-	2007 2	178 9	N	162	189 1	475
05	3038 X	2086	-0-	-952	-0-	1906 2	180 9	N	164	189 1	450
06	2940 X	2047	-0-	-893	-0-	1897 2	150 9	N	136		586
07	2294 X	2080	-0-	-214	-0-	1872 2	208 9	N	189	177 1	598

 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

 BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1375	2	25	9	N	23	184	1			296
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1302	2	26	9	N	24					320
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1473	2	33	9	N	30					350
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	729	2	118	9	N	107					457
06	1290 N	303	-0-	-987	-0-	249	2	54	9	N	49					506
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1550	2	32	9	N	29					535

 BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

02	2800 N	174	-0-	-2626	1938	152	2	22	9	N	20					409
03	1955 N	17	-0-	-1938	-0-	16	2	1	9	N	1					410
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2339	2	149	9	N	135	188	1			357
05	3100 N	3110	-0-	10	10	3020	2	90	9	N	82					439
06	2979 N	2969	-0-	-10	-0-	2813	2	156	9	N	142	190	1			391
07	3100 N	3752	-0-	652	652	3548	2	204	9	N	185	189	1			387

 REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

02	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8729	2	53	9	N	48					295
03	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8918	2	41	9	N	37					332
04	8310 X	6817	-0-	-1493	-0-	6799	2	18	9	N	16	190	1			158
05	8587 X	5732	-0-	-2855	-0-	5690	2	42	9	N	38					196
06	8310 X	1800	-0-	-6510	-0-	1800	2			N	-0-					196
07	8587 X	4982	-0-	-3605	-0-	4982	2			N	-0-					196

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

 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

02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					46
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					46
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					46
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

KIOWA CREEK (DOUGLAS) OVERFLOW ENERGY, LLC WEINETT, HAZEL		//CONT.//	49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #:	1 D	RRCID -> 112795	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 2774 - 3524
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC PAINE, SIM			701613					
		WELL #:	2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 5886 - 5898
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52

SANDLOT OIL & GAS LLC BLAU, MAX A.			747757					
		WELL #:	1	RRCID -> 022277	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH	9838	PERF. N/A
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	29
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	29
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	29
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	29
06	360 N	192	-0-	-168	-0-	192 3	N	29
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC BRILLHART			875461					
		WELL #:	1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 5778 - 5784
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BECHTOLD			1909					
		WELL #:	1909	RRCID -> 022281	COMPL. DATE 12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 5834 - 5840
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BRILLHART 907			6					
		WELL #:	6	RRCID -> 185823	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF. 5817 - 5842
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

KIOWA CREEK (MARMATON)		49563 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 4764		RRCID -> 281198		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1H		RRCID -> 269713		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854					
02	1232 #	956	-0-	-276	-0-	894	2	62	9	N	56				317
03	1457 #	1323	-0-	-134	-0-	1251	2	72	9	N	65	184	1		198
04	1440 #	1304	-0-	-136	-0-	1248	2	56	9	N	51				249
05	1488 #	1474	-0-	-14	-0-	1410	2	64	9	N	58				307
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-				307
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1352	2	111	9	N	101				408

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		49563 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BLAU, WILLIS		075363		WELL #: 1		RRCID -> 087966		COMPL. DATE 09/22/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1		RRCID -> 022314		COMPL. DATE 12/09/1960		TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A					
02	560 N	104	-0-	-456	-0-	56	1	48	2	N	-0-				52
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	48	1	49	2	N	-0-				52
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	38	1	65	2	N	-0-				52
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	60	1	78	2	N	-0-				52
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	54	1	65	2	N	-0-				52
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	20	1	22	2	N	-0-				52

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 2		RRCID -> 061106		COMPL. DATE 02/12/1975		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902					
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-				64
03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-				64
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	1939	1	2216	3	N	-0-	2	1		62
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				62
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-				62
07	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-				62

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1		RRCID -> 042546		COMPL. DATE 08/24/1967		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260													
MORRIS -B-		WELL #:		5761	RRCID ->	184652	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8810 - 8820						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
GUY, ZELMA C.				562560													
		WELL #:		1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8890 - 8910						
02		17402 X	1302	-0-	-16100	-0-	1302	2			N	-0-					89
03		2790 X	2640	-0-	-150	-0-	2589	2	51	9	N	46					135
04		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3197	2		2	9	N	2				137
05		2790 X	2268	-0-	-522	-0-	2256	2	12	9	N	11					148
06		2700 X	1774	-0-	-926	-0-	1774	2			N	-0-					148
07		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3490	2	4	9	N	4					152

PERRY				684575		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
		WELL #:		1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9036 - 9044						
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-
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-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
PERRY, HAROLD				684575													
		WELL #:		2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8884 - 8922						
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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						
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
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
PETERSON, LILLIE M.				488260													
		WELL #:		1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6486 - 6528						
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
HANSHU, ESTER		WELL #:		1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 6479 - 6530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	855	-0-	-1945	560	855	2	N	-0-		215
03		560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-		215
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		215
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215

PETCO ENERGY CORPORATION				657795				CNTY: LIPSCOMB				
KING, A. R.		WELL #:		1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460 - 6484	
02	DLQ	G-10	265	-0-	265	1948	265	2	Y	-0-		56
03		1700 N	196	-0-	-1504	444	196	2	Y	-0-		56
04		1391 N	947	-0-	-444	-0-	947	2	Y	-0-		56
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	Y	-0-		56
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	Y	-0-		56
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: LIPSCOMB				
GRAY 853		WELL #:		3	RRCID ->	291613	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6367 - 6398	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUY 821		WELL #:		8821	RRCID ->	292448	COMPL. DATE	09/20/2021	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 6504 - 6511	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB				
PAINE, CHARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8795 - 8817	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	882	-0-	-1918	2127	56	1	826	2	N	-0-			55
03	3050 N	923	-0-	-2127	-0-	62	1	837	2	N	22			77
						24	9							
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	N	7			84
						8	9							
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	949	2	N	15			99
						17	9							
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	2	N	11			110
						12	9							
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1130	2	N	5			115
						6	9							

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
PAINE BROS. CO. INC.		182785												
		WELL #: 1 L		RRCID -> 086357		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9420 - 9426				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
FULTON-SELL UNIT		182785												
		WELL #: 1 L		RRCID -> 088981		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9354 - 9382				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE, CRUISE C.		128325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #: 2		RRCID -> 128325		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9348 - 9358				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KIRK (CHASE)		49640 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1		RRCID -> 142747		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3322 - 3352	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
03		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAKE -86-		49689 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 144		RRCID -> 231472		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11404 - 13706	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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		WELL #: 144		RRCID -> 231472		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11404 - 13706	
02		1485 N	295	-0-	-1190	-0-	295	2	N	-0-	47	1	28
03		310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2	N	-0-			28
04		300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2	N	-0-			28
05		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2	N	-0-			28
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			28
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			28

BLASDEL 43		49689 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1043		RRCID -> 233212		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 14270		PERF.12682 - 13985	
02		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-			43
03		13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2	N	-0-			43
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			43
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			43
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			43
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			43

BLASDEL		49689 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 104		RRCID -> 236232		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 14130		PERF.11437 - 13944	
02		2800 N	875	-0-	-1925	-0-	875	2	N	-0-			22
03		2462 N	1013	-0-	-1449	-0-	1013	2	N	-0-			22
04		900 N	893	-0-	-7	-0-	893	2	N	-0-			22
05		961 N	880	-0-	-81	-0-	880	2	N	-0-			22
06		960 N	850	-0-	-110	-0-	850	2	N	-0-			22
07		930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2	N	-0-			22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ZYBACH		875461		WELL #: 1014		RRCID -> 208939		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11925 - 12248	
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-
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-

KIRSTEN (GRANITE WASH)		//CONT.//		49689 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ZYBACH		WELL #:		1402H	RRCID ->	245051	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	11695 - 15727
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-		3169 2	89 9	N		81	286
03	2852 X	1606	-0-	-1246	-0-		1571 2	35 9	N		32	318
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-		2926 2	62 9	N		56	183
05	2852 X	2640	-0-	-212	-0-		2594 2	46 9	N	191 1	42	225
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-		3051 2	78 9	N		71	112
07	2852 X	1536	-0-	-1316	-0-		1511 2	25 9	N	184 1	23	135

ZYBACH		WELL #:		1403H	RRCID ->	256487	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11960 - 16278
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	40

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
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-

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
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-		28 1	372 2	N		-0-	109
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-		31 1	416 2	N		-0-	109
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-		30 1	408 2	N		-0-	109
05	403 N	370	-0-	-33	-0-		3 1	367 2	N		-0-	109
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-		30 1	401 2	N		-0-	109
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-		31 1	397 2	N		-0-	109

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
GADBERRY		WELL #:		1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8560 - 8589
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
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-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
STUART RANCH -A-		WELL #:		2	RRCID ->	088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8611 - 8621
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 LADY (MORROW, UPPER) //CONT.// 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
 STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

M	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
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20

 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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

 DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
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-

 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

02	2800 N	949	-0-	-1851	2075	949	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1050	-0-	-2050	25	1050	2		N	-0-			-0-
04	1022 N	997	-0-	-25	-0-	997	2		N	-0-			-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)														
BCE-MACH III LLC														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		2800 N	1617	-0-	-1183	4732	1595 2	22 9	N		20	176 1		77
03		3100 N	2023	-0-	-1077	3655	1978 2	45 9	N		41			118
04		3000 N	2078	-0-	-922	2733	2005 2	73 9	N		66			184
05		3100 N	2047	-0-	-1053	1680	1980 2	67 9	N		61			245
06		3000 N	2055	-0-	-945	735	1993 2	62 9	N		56	192 1		109
07		2850 N	2115	-0-	-735	-0-	2052 2	63 9	N		57			166

DD PAYNE B														
WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550														
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-
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-

DD PAYNE B														
WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240														
02		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2811 2	273 9	N		248	191 1		405
03		3379 X	3083	-0-	-296	-0-	3019 2	64 9	N		58			463
04		3180 X	2964	-0-	-216	-0-	2889 2	75 9	N		68			531
05		3410 X	3119	-0-	-291	-0-	3047 2	72 9	N		65	195 1		401
06		3300 X	3016	-0-	-284	-0-	2952 2	64 9	N		58			459
07		3410 X	3174	-0-	-236	-0-	3113 2	61 9	N		55			514

BE ANADARKO II, LLC														
D D PAYNE														
WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970														
02		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2147 3	11 9	N		10			47
03		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2157 3	12 9	N		11			58
04		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1975 3	10 9	N		9			67
05		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2724 3	11 9	N		10			77
06		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2688 3	9 9	N		8			85
07		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2378 3	14 9	N		13			98

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC														
PICKENS A80														
WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC														
MAULSBY														
WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585														
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			70
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			70

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MAULSBY		WELL #:		24	RRCID ->	132166	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 8204 - 8534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

MAULSBY		WELL #:		304	RRCID ->	219928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8592 - 8635			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

MAULSBY		WELL #:		404	RRCID ->	219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8436 - 8627			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	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			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

MAULSBY		WELL #:		604	RRCID ->	219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 8534			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	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			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8880 - 13200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1061	RRCID ->	097246	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 8419 - 8607		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

LARD RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	209974	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8548 - 8594				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

LARD RANCH		WELL #:		1060	RRCID ->	210268	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8529	PERF. 8720 - 10155				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169

LARD		WELL #:		2061	RRCID ->	210563	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8606 - 8668				
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-
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-

LARD		WELL #:		3061	RRCID ->	210644	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8487 - 8675				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LARD		WELL #:		5061	RRCID ->	212686	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9158	PERF. 8532 - 8598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121	

LARD		WELL #:		4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8566 - 8630	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79	

LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8990 - 11320	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 8880 - 10000	
02	1069 N	482	-0-	-587	-0-	456	2	26	9	N	24	330
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	597	2	52	9	N	47	377
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6	383
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	N	7	258
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	451	2	22	9	N	20	278
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	565	2	20	9	N	18	296

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 9066 - 10380	
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-	192
03	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-	192
04	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-	192
05	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-	192
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-	192
07	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-	192

TOLBERT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	219939	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.10460 - 10190	
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	

LARD RANCH		WELL #:		202	RRCID ->	219941	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 8813 - 10400	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	202	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	202	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	202	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	202	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	202	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	202	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
KIVLEHEN		WELL #:		205	RRCID ->	223684	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8493	PERF. 8725 - 9720
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					44
03		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					44
04		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					44
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					44

LARD RANCH		WELL #:		2060	RRCID ->	226438	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 9645 - 10385
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

LARD RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	227851	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8775 - 10340
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

WILDE		WELL #:		802H	RRCID ->	229466	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF. 8966 - 11022
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

LARD		WELL #:		6061H	RRCID ->	229469	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 8904 - 11264
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67

KIVLEHEN		WELL #:		305H	RRCID ->	235596	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 8750 - 10402		
02	2800	N	1166	-0-	-1634	5050	1097	2	69	9	N	63	332
03	6526	X	1476	-0-	-5050	-0-	1420	2	56	9	N	51	215
04	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1703	2	54	9	N	49	264
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1596	2	39	9	N	35	241
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2432	2	74	9	N	67	308
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1363	2	88	9	N	80	388

TOLBERT 5		WELL #:		2H	RRCID ->	235829	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 9280 - 10762
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	(-)								
02		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4043	2	114	9	N	104	346	173
03		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5127	2	151	9	N	137		310
04		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5724	2	241	9	N	219	174	355
05		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	5839	2	194	9	N	176	177	354
06		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4106	2	178	9	N	162	176	340
07		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4088	2	177	9	N	161	166	335

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632														
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-		281
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		281
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		281
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		285
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		285
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		285

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860														
02	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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	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														
02		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2422	2	58	9	N	53		318
03		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2663	2	51	9	N	46	170	194
04		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2353	2	37	9	N	34		228
05		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2539	2	55	9	N	50		278
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1924	2	34	9	N	31		309
07		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2251	2	34	9	N	31	180	160

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648														
02		2800 N	1821	-0-	-979	1599	1795	2	26	9	N	24		338
03		2799 N	1200	-0-	-1599	-0-	1190	2	10	9	N	9		347
04		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1828	2	21	9	N	19		366
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1738	2	28	9	N	25		391
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1426	2	24	9	N	22	160	253
07		1922 N	1322	-0-	-600	-0-	1310	2	12	9	N	11		264

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		352
03		3286 X	136	-0-	-3150	-0-	134	2	2	9	N	2		354
04		1530 X	64	-0-	-1466	-0-	64	2			N	-0-		354
05		1581 X	50	-0-	-1531	-0-	50	2			N	-0-		354
06		120 X	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-		354
07		124 X	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-		354

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382														
02		89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		415
03		4371 X	4138	-0-	-233	-0-	4108	2	30	9	N	27		442
04		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3374	2	46	9	N	42		484
05		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2382	2	19	9	N	17		501
06		3990 X	1746	-0-	-2244	-0-	1734	2	12	9	N	11	184	328
07		4123 X	1184	-0-	-2939	-0-	1184	2			N	-0-		328

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	N	354
03		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2518	2	7	9	N	360
04		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2942	2	37	9	N	394
05		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3034	2	18	9	N	410
06		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2372	2	39	9	N	270
07		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2900	2	20	9	N	288

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763												
02		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3648	2	4	9	N	255
03		6386 X	2631	-0-	-3755	-0-	2627	2	4	9	N	216
04		6300 X	5864	-0-	-436	-0-	5806	2	58	9	N	269
05		6510 X	6180	-0-	-330	-0-	6125	2	55	9	N	319
06		5790 X	5453	-0-	-337	-0-	5388	2	65	9	N	378
07		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6124	2	44	9	N	418

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062												
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3252	2	97	9	N	521
03		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5324	2	129	9	N	342
04		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	5923	2	178	9	N	504
05		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	5997	2	162	9	N	473
06		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	4993	2	142	9	N	602
07		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4244	2	85	9	N	679

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177												
02		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3592	2	174	9	N	488
03		3937 X	1722	-0-	-2215	-0-	1434	2	288	9	N	35
04		3570 X	2936	-0-	-634	-0-	2805	2	131	9	N	154
05		3689 X	3516	-0-	-173	-0-	3343	2	173	9	N	311
06		3960 X	3163	-0-	-797	-0-	2886	2	277	9	N	386
07		4092 X	1644	-0-	-2448	-0-	1535	2	109	9	N	308

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
03		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1992	2	3	9	N	110
04		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4676	2	102	9	N	203
05		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5187	2	285	9	N	293
06		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5355	2	158	9	N	257
07		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5985	2	162	9	N	404

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354												
02		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	262
03		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	8413	2	1	9	N	263
04		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	263
05		8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	263
06		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6706	2	10	9	N	272
07		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7198	2	2	9	N	274

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
FLOWERS CCSL		WELL #:		9H		RRCID -> 254771		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	2		N	-0-				257
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2		N	-0-				257
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-		178	2	9	9	N	8			265
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-				265
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2		N	-0-				265
07	186 N	179	-0-	-7	-0-		179	2		N	-0-				265

TOLBERT 3		WELL #:		2H		RRCID -> 255613		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393					
02	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-		1449	2		N	-0-				310
03	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-		3004	2	98	9	N	89	173	1	226
04	3000 N	3281	-0-	281	281		3172	2	109	9	N	99			325
05	1901 N	1620	-0-	-281	-0-		1437	2	183	9	N	166	156	1	335
06	1260 N	975	-0-	-285	-0-		969	2	6	9	N	5			340
07	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-		9188	2	341	9	N	310	178	1	472

FLOWERS CCSL		WELL #:		10H		RRCID -> 257410		COMPL. DATE 05/31/2010		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105					
02	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-		3970	2	56	9	N	51			457
03	5332 X	2103	-0-	-3229	-0-		2070	2	33	9	N	30			487
04	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-		4392	2	35	9	N	32			519
05	4030 X	3611	-0-	-419	-0-		3585	2	26	9	N	24			543
06	4320 X	3276	-0-	-1044	-0-		3264	2	12	9	N	11			554
07	4588 X	3097	-0-	-1491	-0-		3087	2	10	9	N	9			563

LARD RANCH		WELL #:		5060H		RRCID -> 258084		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098					
02	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-		6367	2	199	9	N	181			486
03	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-		7117	2	160	9	N	145	173	1	458
04	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-		6555	2	88	9	N	80	180	1	358
05	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-		8400	2	59	9	N	54			412
06	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-		7601	2	51	9	N	46	180	1	278
07	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-		8258	2	39	9	N	35			313

TOLBERT 3		WELL #:		3H		RRCID -> 259118		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207					
02	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-		997	2	9	9	N	8			610
03	9517 X	5452	-0-	-4065	-0-		5417	2	35	9	N	32			642
04	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-		10081	2	152	9	N	138	176	1	604
05	9517 X	8680	-0-	-837	-0-		8509	2	171	9	N	155	179	1	580
06	9060 X	2999	-0-	-6061	-0-		2964	2	35	9	N	32			612
07	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-		9809	2	173	9	N	157	175	1	594

FLOWERS 78		WELL #:		4H		RRCID -> 259618		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933					
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	2		N	-0-				285
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	2		N	-0-				285
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-		769	2	46	9	N	42			327
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-		836	2	53	9	N	48			375
06	600 N	423	-0-	-177	-0-		393	2	30	9	N	27			402
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1646	2	8	9	N	7			409

LARD RANCH		WELL #:		301H		RRCID -> 259620		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338					
02	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-		6356	2	42	9	N	38			190
03	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-		6216	2	92	9	N	84			274
04	5460 X	3813	-0-	-1647	-0-		3752	2	61	9	N	55			329
05	6138 X	602	-0-	-5536	-0-		599	2	3	9	N	3			332
06	5940 X	680	-0-	-5260	-0-		674	2	6	9	N	5	176	1	161
07	6138 X	1175	-0-	-4963	-0-		1172	2	3	9	N	3			164

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		4062H	RRCID ->	259686	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8700 - 13073		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-		107
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	11	9	N	10		117
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	22	9	N	20		137
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2		139
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2	7	9	N	6		145
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2	13	9	N	12		157

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H	RRCID ->	263812	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8790 - 11482			
02	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	-0-	5393	2	152	9	N	138	177	1	401
03	6262 X	6093	-0-	-169	-0-	-0-	6045	2	48	9	N	44			445
04	6060 X	5992	-0-	-68	-0-	-0-	5704	2	288	9	N	262	353	1	354
05	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	-0-	5980	2	173	9	N	157			511
06	5940 X	4296	-0-	-1644	-0-	-0-	4051	2	245	9	N	223	361	1	373
07	6200 X	6096	-0-	-104	-0-	-0-	5971	2	125	9	N	114	170	1	317

LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296

TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684 - 13323			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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			
02	4199 R	4199	-0-	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-			-0-
03	4517 R	4517	-0-	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-			-0-
04	4470 #	4321	-0-	-149	-0-	-0-	4321	2			N	-0-			-0-
05	4650 #	4376	-0-	-274	-0-	-0-	4376	2			N	-0-			-0-
06	4500 #	4160	-0-	-340	-0-	-0-	4160	2			N	-0-			-0-
07	4650 #	4116	-0-	-534	-0-	-0-	4116	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			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PALEO, INC.		635116		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 083276		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8451 - 8494					
02	1148 #	995	-0-	-153	-0-	995	2			N	-0-				24
03	1271 #	1052	-0-	-219	-0-	1052	2			N	-0-				24
04	1230 #	1041	-0-	-189	-0-	1041	2			N	-0-				24
05	1147 #	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-				24
06	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT				24
07	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				24

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
ALLEN ESTATE		WELL #: 2118		RRCID -> 094551		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8548 - 8556					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER)		52835 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415													
LEDRIK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 084240		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9151		PERF. 8960 - 8970					
02	28 #	12	-0-	-16 B	-16	12	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-16											
03	31 #	33	-0-	2 B	-14	33	3			N	-0-				-0-
04	30 #	32	-0-	2 B	-12	32	3			N	-0-				-0-
05	31 #	29	-0-	-2 B	-14	29	3			N	-0-				-0-
06	30 #	33	-0-	3 B	-11	33	3			N	-0-				-0-
07	31 #	31	-0-	-0- B	-11	31	3			N	-0-				-0-

JODIE		WELL #: 1026		RRCID -> 121597		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8709 - 8726					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOLBERT		WELL #: 206		RRCID -> 129143		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8764 - 8784					
02	28 #	12	-0-	-16 B	-16	12	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-16											
03	31 #	33	-0-	2 B	-14	33	3			N	-0-				-0-
04	30 #	32	-0-	2 B	-12	32	3			N	-0-				-0-
05	31 #	29	-0-	-2 B	-14	29	3			N	-0-				-0-
06	30 #	33	-0-	3 B	-11	33	3			N	-0-				-0-
07	31 #	31	-0-	-0- B	-11	31	3			N	-0-				-0-

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415
 LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14 #	-0-	-0-	-14 B	-334			N	-0-			109
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-150	CANCELLED UNDERAGE ->	-184						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-150			N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-150			N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-150			N	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-150			N	-0-			109
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-150			N	-0-			109

LEDRIK 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

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-
05	14B2 EXT	-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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

02	2800 N	770	-0-	-2030	6390	56	1	714	2	N	-0-	39
03	3100 N	1581	-0-	-1519	4871	62	1	1519	2	N	-0-	39
04	3000 N	1040	-0-	-1960	2911	56	1	984	2	N	-0-	39
05	3100 N	1379	-0-	-1721	1190	62	1	1317	2	N	-0-	39
06	2526 N	1336	-0-	-1190	-0-	60	1	1276	2	N	-0-	39
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	2	N	-0-	39

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	611
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-	611
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-	611
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-	611
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-	611
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	611

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	454	2	N	-0-					1110
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					1110
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					1110
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					1110
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					1110
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1110

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.// 53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON RANCH 157		WELL #: 9H		RRCID -> 227405		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550				
M	O	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
02	1101 N	795	-0-	-306	-0-	795 2		N	-0-			460
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			460
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			460
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			460
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			460
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			460

COURSON RANCH 159		WELL #: 4 H		RRCID -> 254463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147				
02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	84 1 168 9	3535 2	N	153	176 1		254
03	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4244 2	199 9	N	181	182 1		253
04	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3733 2	167 9	N	152	180 1		225
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3774 2	120 9	N	109			334
06	589 X	589	-0-	-0-	-0-	578 2	11 9	N	10			344
07	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			344

COURSON RANCH 158		WELL #: 10		RRCID -> 265114		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130				
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			110
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			110
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			110
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 274029		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984				
KILLEBREW		WELL #: 2220										
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			25
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			25
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			25
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			25
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 2		N	-0-			25
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 187271		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220				
LAMB		WELL #: 102										
02	700 N	688	-0-	-12	-0-	688 2		N	-0-			256
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			256
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			256
05	775 N	754	-0-	-21	-0-	754 2		N	-0-			256
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			256
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			256

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

MCGARRAUGH 150				WELL #:	1H	RRCID ->	224314	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 7205 - 10050		
02	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3030	2	139	9	N	126			533
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3800	2	101	9	N	92	330	1	295
04	3630 X	2919	-0-	-711	-0-	2893	2	26	9	N	24			319
05	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4019	2	134	9	N	122	179	1	262
06	3630 X	2348	-0-	-1282	-0-	2317	2	31	9	N	28			290
07	3751 X	1176	-0-	-2575	-0-	1174	2	2	9	N	2			292

KING 19				WELL #:	5	RRCID ->	225236	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6774 - 6798		
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			152
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			152
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			152
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			152
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			167

LIPS, CHARLES				WELL #:	10 J	RRCID ->	275394	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8616 - 8690		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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		
02	2744 X	2592	-0-	-152	-0-	2592	2			N	-0-			40
03	3007 X	2798	-0-	-209	-0-	2798	2			N	-0-			40
04	2820 X	2394	-0-	-426	-0-	2394	2			N	-0-			40
05	2945 X	2856	-0-	-89	-0-	2856	2			N	-0-			40
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			40
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-			40

KILLEBREW 218				WELL #:	4	RRCID ->	239017	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11792	PERF. 9938 - 10062		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
KILLEBREW 216		WELL #:		2	RRCID ->	239034	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9848 - 9867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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			
02	5208 X	4633	-0-	-575	-0-	4616	2	17	9	N	15				83
03	5859 X	5643	-0-	-216	-0-	5623	2	20	9	N	18				101
04	5670 X	5330	-0-	-340	-0-	5324	2	6	9	N	5				106
05	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6010	2	14	9	N	13				119
06	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5632	2	2	9	N	2				121
07	5642 X	5562	-0-	-80	-0-	5548	2	14	9	N	13				134

KILLEBREW 218		WELL #:		6	RRCID ->	259724	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9710 - 9746			
02	18564 X	17723	-0-	-841	-0-	17717	2	6	9	N	5				78
03	20088 X	19870	-0-	-218	-0-	19864	2	6	9	N	5				83
04	19260 X	17430	-0-	-1830	-0-	17427	2	3	9	N	3				86
05	19995 X	18749	-0-	-1246	-0-	18746	2	3	9	N	3				89
06	19350 X	18758	-0-	-592	-0-	18756	2	2	9	N	2				91
07	19871 X	18569	-0-	-1302	-0-	18569	2			N	-0-				91

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	234532	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9851			
KILLEBREW 215		WELL #:		2	RRCID ->	234532	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9851			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	1941	-0-	1941	-0-	1941	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10078 - 10092				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	2		N	-0-				-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-				-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-				-0-
07	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				
02	280 #	267	-0-	-13	-0-		25	1	242	2	N	-0-			38
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-		31	1	294	2	N	-0-			38
04	308 R	308	-0-	-0-	-0-		29	1	279	2	N	-0-			38
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-		30	1	281	2	N	-0-			38
06	302 R	302	-0-	-0-	-0-		29	1	273	2	N	-0-			38
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT			38

LIPS (MORROW)				53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
LIPS, CHARLES -G-		WELL #:		7	RRCID ->	022336	COMPL. DATE	10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF. N/A				
02	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-		50	1	8981	2	N	3			117
03	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-		56	1	5614	2	N	3			120
04	2910 X	1281	-0-	-1629	-0-		42	1	1239	2	N	-0-			120
05	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-		62	1	8278	2	N	3			123
06	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-		60	1	9872	2	N	7			130
07	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-		62	1	10317	2	N	-0-			130

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
REED		WELL #:		1	RRCID ->	057318	COMPL. DATE	10/23/1973	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7976 - 8008				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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			
02	1897 N	982	-0-	-915	-0-		982	3		N	-0-				213
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034	3		N	-0-				213
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-		726	3		N	-0-				213
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-		743	3		N	-0-				213
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699	3		N	-0-				213
07	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			
02	2800 N	1256	-0-	-1544	2121		1256	3		N	-0-				213
03	3100 N	1337	-0-	-1763	358		1337	3		N	-0-				213
04	1691 N	1333	-0-	-358	-0-		1333	3		N	-0-				213
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308	3		N	-0-				213
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		1367	3		N	-0-				213
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				213

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3225	-0-	425	983	3221	2	4	9	N	4			153
03	4788 X	3805	-0-	-983	-0-	3805	2			N	-0-			153
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-			153
05	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-			153
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3669	2	17	9	N	15			168
07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3812	2	24	9	N	22			190

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	4256 X	3733	-0-	-523	-0-	188	1	3545	2	N	-0-			1202
03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-			1202
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-			1202
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-			1202
06	3990 X	3873	-0-	-117	-0-	3873	2			N	-0-			1202
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			1202

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			340
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			340
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	5			345
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			345
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			345
07	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

02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	68	1	685	2	N	-0-			392
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			392
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			392
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			392
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			392
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			392

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			146
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			146
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			146
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			146
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)												
LATIGO PETROLEUM, LLC												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
REX												
WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535												
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)												
LATIGO PETROLEUM, LLC												
COURSON -B- 4												
WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	143

LIPSCOMB (ATOKA)														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC														
PIPER, OLA O.														
WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020														
02	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1019	2	4	9	N	4	125
03	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1188	2	6	9	N	5	130
04	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1131	2	3	9	N	3	133
05	1147	N	939	-0-	-0-	B	-0-	937	2	2	9	N	2	135
06	1170	N	712	-0-	-0-	B	-0-	709	2	3	9	N	3	138
07	1178	N	878	-0-	-0-	B	-0-	876	2	2	9	N	2	140

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1052 2	4 9 N	4	36
03	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1245 2	2 9 N	2	38
04	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1217 2	3 9 N	3	41
05	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1216 2	1 9 N	1	42
06	840 N	726	-0-	-114 B	-0-	725 2	1 9 N	1	43
07	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1234 2	1 9 N	1	44

DOYLE, ROBERT A.		WELL #: 1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035	
02	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322 2		N	65
03	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2570 2	48 9 N	44	28
04	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2680 2	6 9 N	5	33
05	2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777 2		N	33
06	2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2656 2	3 9 N	3	36
07	2740 N	2740	-0-	-0- B	-0-	2733 2	7 9 N	6	42

PRICE, WD -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954	
02	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1043 2	4 9 N	4	23
03	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2		N	23
04	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1130 2	3 9 N	3	26
05	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2		N	26
06	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	994 2	1 9 N	1	27
07	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1141 2	1 9 N	1	28

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704	
02	2940 X	2784	-0-	-156 B	-0-	2781 2	3 9 N	3	30
03	3658 X	3234	-0-	-424 B	-0-	3232 2	2 9 N	2	32
04	3540 X	3045	-0-	-495 B	-0-	3044 2	1 9 N	1	33
05	3658 X	3111	-0-	-547 B	-0-	3109 2	2 9 N	2	35
06	3120 X	1941	-0-	-1179 B	-0-	1941 2		N	-0-
07	3224 X	-0-	-0-	-3224 B	-0-			N	-0-

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998	
02	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2768 2	3 9 N	3	38
03	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2562 2	8 9 N	7	45
04	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	2509 2	17 9 N	15	60
05	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	2575 2	4 9 N	4	64
06	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2497 2	4 9 N	4	68
07	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	2568 2	8 9 N	7	75

TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008	
02	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1462 2	4 9 N	4	32
03	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1630 2	3 9 N	3	35
04	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1555 2	3 9 N	3	38
05	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1606 2	2 9 N	2	40
06	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1538 2	2 9 N	2	42
07	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 2		N	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2921 X	707	-0-	-2214 B	-0-	707	2		N	-0-		-0-
03	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2		N	-0-		-0-
04	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	625	2	7 9	N	6		6
05	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	654	2	1 9	N	1		7
06	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2		N	-0-		7
07	620 N	31	-0-	-589 B	-0-	31	2		N	-0-		7

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	5	RRCID ->	084005	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9089 - 9095
02	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1002	2	1 9	N	1		15
03	868 N	789	-0-	-79 B	-0-	788	2	1 9	N	1		16
04	1200 N	589	-0-	-611 B	-0-	588	2	1 9	N	1		17
05	1116 N	678	-0-	-438 B	-0-	677	2	1 9	N	1		18
06	750 N	366	-0-	-384 B	-0-	366	2		N	-0-		18
07	620 N	6	-0-	-614 B	-0-	6	2		N	-0-		18

PARKER, HARRY				WELL #:	1	RRCID ->	139408	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8982 - 9706
02	14B2 EXT	-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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3
07	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
02	5351 X	283	-0-	-5068 B	-0-	280	2	3 9	N	3		79
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	339	2	22 9	N	20		99
04	420 X	329	-0-	-91 B	-0-	323	2	6 9	N	5		104
05	434 X	422	-0-	-12 B	-0-	416	2	6 9	N	5		109
06	420 X	420	-0-	-0- B	-0-	417	2	3 9	N	3		112
07	1633 X	1633	-0-	-0- B	-0-	1627	2	6 9	N	5		117

APPEL 438				WELL #:	3H	RRCID ->	239135	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	9768	PERF.10425 - 12630
02	9789 X	1533	-0-	-8256 B	-0-	1522	2	11 9	N	10		320
03	2387 X	2011	-0-	-376 B	-0-	97	1	1905	2	8	179 1	149
04	2067 X	2067	-0-	-0- B	-0-	94	1	1940	2	30		179
05	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	97	1	2547	2	11		190
06	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	94	1	1668	2	3		193
07	2139 N	1960	-0-	-179 B	-0-	97	1	1831	2	29		222
						32	9					

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
COOPER 357		WELL #:		2H	RRCID ->	246525	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10069	- 11401	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14134 X	2950	-0-	-11184 B	-0-	2950 2			N	-0-			47
03	3131 X	2854	-0-	-277 B	-0-	97 1	2725 2		N	29			76
						32 9							
04	3030 X	2923	-0-	-107 B	-0-	94 1	2815 2		N	13			89
						14 9							
05	3739 X	3739	-0-	-0- B	-0-	97 1	3642 2		N	-0-			89
06	3030 X	2810	-0-	-220 B	-0-	94 1	2706 2		N	9			98
						10 9							
07	3131 X	2702	-0-	-429 B	-0-	97 1	2590 2		N	14			112
						15 9							

COOPER 358		WELL #:		4H	RRCID ->	247382	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10371	- 12207	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
07	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	
02	11328 X	1760	-0-	-9568 B	-0-	1760 2			N	-0-			-0-
03	2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-				N	-0-			-0-
04	2520 X	2472	-0-	-48 B	-0-	2472 2			N	-0-			-0-
05	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 2			N	-0-			-0-
06	2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733 2			N	-0-			-0-
07	2542 N	2220	-0-	-322 B	-0-	2220 2			N	-0-			-0-

JONES TRUST 359		WELL #:		5H	RRCID ->	252511	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	9838	PERF.10140	- 13403	
02	8703 X	2026	-0-	-6677 B	-0-	397 1	1587 2		N	38			163
						42 9							
03	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	97 1	1780 2		N	11			174
						12 9							
04	1860 N	1757	-0-	-103 B	-0-	3 1	1731 2		N	21			195
						23 9							
05	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	3 1	982 2		N	-0-			195
06	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	3 1	1658 2		N	-0-			195
07	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	3 1	1919 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	
02	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3			N	-0-			53
03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3			N	-0-			53
04	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3			N	-0-			53
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3			N	-0-			53
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3			N	-0-			53
07	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	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-			100
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-			100
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			100
05	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			100
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			100

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

02	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3		N	-0-			170
03	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3		N	-0-			170
04	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3		N	-0-			170
05	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3		N	-0-			170
06	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3		N	-0-			170
07	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	28	1	1746	2	N	18	191	1	165
						20	9							
03	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	31	1	1867	2	N	4	134	1	35
						4	9							
04	1980 N	1838	-0-	-142 B	-0-	30	1	1787	2	N	19			54
						21	9							
05	1984 N	1880	-0-	-104 B	-0-	31	1	1838	2	N	10			64
						11	9							
06	1830 N	1814	-0-	-16 B	-0-	30	1	1764	2	N	18			82
						20	9							
07	1891 N	1858	-0-	-33 B	-0-	31	1	1818	2	N	8			90
						9	9							

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 213488		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	28	1	2642	2	N	2			149
03	2896 X	2896	-0-	-0- B	-0-	31	1	2856	2	N	8			157
04	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	30	1	2841	2	N	3			160
05	2490 X	2490	-0-	-0- B	-0-	27	1	2461	2	N	2			162
06	2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	30	1	2737	2	N	6			168
07	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	31	1	2489	2	N	2			170

SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 215724		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028					
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDERS "535"		WELL #: 3		RRCID -> 216593		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550					
02	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	28	1	1231	2	N	2			77
03	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	31	1	1238	2	N	-0-			77
04	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	30	1	1144	2	N	-0-			77
05	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	23	1	848	2	N	-0-			77
06	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	28	1	869	2	N	-0-			77
07	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	19	1	887	2	N	-0-			77

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 216903		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044					
02	504 N	493	-0-	-11 B	-0-	28	1	465	2	N	-0-			147
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	29	1	469	2	N	-0-			147
04	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	30	1	494	2	N	-0-			147
05	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	30	1	501	2	N	-0-			147
06	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	29	1	474	2	N	-0-			147
07	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	30	1	476	2	N	-0-			147

BARTON "525"		WELL #: 1		RRCID -> 216905		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440					
02	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	28	1	1927	2	N	35			267
03	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	31	1	2080	2	N	-0-	84	1	183
04	2160 N	2081	-0-	-79 B	-0-	30	1	2051	2	N	-0-			183
05	2201 N	2099	-0-	-102 B	-0-	31	1	2068	2	N	-0-			183
06	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	30	1	2015	2	N	-0-			183
07	2139 N	2082	-0-	-57 B	-0-	30	1	2052	2	N	-0-			183

KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 220299		COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		WELL #:		5311	RRCID ->	223866	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9255 - 9265	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		5321	RRCID ->	224140	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9252 - 9264	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	84 N	74	-0-	-10	B	-0-	28	1	46	2	N	-0-	38
03	93 N	83	-0-	-10	B	-0-	31	1	52	2	N	-0-	38
04	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	30	1	47	2	N	-0-	38
05	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	31	1	49	2	N	-0-	38
06	90 N	85	-0-	-5	B	-0-	30	1	55	2	N	-0-	38
07	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	31	1	51	2	N	-0-	38

LANDERS "535"		WELL #:		4H	RRCID ->	244391	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9868 - 11287	
02	1176 N	1139	-0-	-37	B	-0-	28	1	1105	2	N	5	134
							6	9					
03	1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1226	2	N	6	140
							7	9					
04	1260 N	1219	-0-	-41	B	-0-	30	1	1187	2	N	2	142
							2	9					
05	1271 N	1251	-0-	-20	B	-0-	31	1	1214	2	N	5	147
							6	9					
06	1230 N	1015	-0-	-215	B	-0-	29	1	980	2	N	5	152
							6	9					
07	1271 N	530	-0-	-741	B	-0-	29	1	501	2	N	-0-	152

YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	249705	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8870 - 8880	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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									
COOPER "523"		WELL #:		3H		RRCID -> 250088		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1540 N	1432	-0-	-108 B	-0-	28 1	1389 2	N	14				92
03	1643 N	1334	-0-	-309 B	-0-	15 9	1303 2	N	-0-				92
04	1800 N	1634	-0-	-166 B	-0-	31 1	1601 2	N	3				95
05	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	3 9	1789 2	N	-0-				95
06	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	31 1	1697 2	N	7				102
07	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	8 9	1657 2	N	-0-				102

LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660			
02	2688 X	2626	-0-	-62 B	-0-	28 1	2598 2	N	-0-				154
03	2883 X	2793	-0-	-90 B	-0-	31 1	2762 2	N	-0-				154
04	2790 X	2675	-0-	-115 B	-0-	30 1	2645 2	N	-0-				154
05	2914 N	2753	-0-	-161 B	-0-	31 1	2722 2	N	-0-				154
06	2700 N	2637	-0-	-63 B	-0-	30 1	2607 2	N	-0-				154
07	2759 N	2725	-0-	-34 B	-0-	31 1	2694 2	N	-0-				154

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		WELL #:		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631			
PAUL 536		1H											
02	3164 X	3043	-0-	-121 B	-0-	3028 2	15 9	N	14				47
03	3503 X	3183	-0-	-320 B	-0-	3183 2		N	-0-				47
04	3330 X	3024	-0-	-306 B	-0-	3018 2	6 9	N	5				52
05	3379 X	3258	-0-	-121 B	-0-	3258 2		N	-0-				52
06	3270 X	3077	-0-	-193 B	-0-	3077 2		N	-0-				52
07	3379 X	3140	-0-	-239 B	-0-	3126 2	14 9	N	13		2 8		63

PAUL 536		WELL #:		2H		RRCID -> 236267		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486			
02	1904 N	1732	-0-	-172 B	-0-	1720 2	12 9	N	11				73
03	1798 N	1729	-0-	-69 B	-0-	1729 2		N	-0-				73
04	2040 N	1713	-0-	-327 B	-0-	1711 2	2 9	N	2				75
05	1922 N	1800	-0-	-122 B	-0-	1800 2		N	-0-				75
06	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 2		N	-0-				75
07	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1816 2	10 9	N	9				84

LANDERS 522		WELL #:		3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996			
02	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030 2		N	-0-				78
03	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 2		N	-0-				78
04	2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421 2		N	-0-				78
05	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426 2		N	-0-				78
06	2190 N	1936	-0-	-254 B	-0-	1913 2	23 9	N	21				99
07	2356 N	1967	-0-	-389 B	-0-	1967 2		N	-0-				99

LANDERS 521		WELL #:		1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		3H	RRCID ->	243936	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	9378	PERF. 9961 - 11797				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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				
02	2184 X	1420	-0-	-764	B	-0-	1408	2	12	9	N	11	38				
03	2232 X	1663	-0-	-569	B	-0-	1620	2	43	9	N	39	77				
04	2010 X	1298	-0-	-712	B	-0-	1279	2	19	9	N	17	94				
05	1835 X	1835	-0-	-0-	B	-0-	1793	2	42	9	N	38	132				
06	1883 X	1883	-0-	-0-	B	-0-	1869	2	14	9	N	13	145				
07	1674 X	1589	-0-	-85	B	-0-	1572	2	17	9	N	15	160				

LANDERS 522				WELL #:		4H	RRCID ->	246527	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 9910 - 11254				
02	1904 N	1868	-0-	-36	B	-0-	1868	2			N	-0-	185				
03	2046 N	1942	-0-	-104	B	-0-	1942	2			N	-0-	185				
04	1980 N	1891	-0-	-89	B	-0-	1891	2			N	-0-	185				
05	2077 N	1909	-0-	-168	B	-0-	1909	2			N	-0-	185				
06	1890 N	1730	-0-	-160	B	-0-	1719	2	11	9	N	10	195				
07	1953 N	1719	-0-	-234	B	-0-	1719	2			N	-0-	195				

MOSES 519				WELL #:		6H	RRCID ->	246530	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	9469	PERF.10004 - 12076				
02	2868 X	2868	-0-	-0-	B	-0-	2868	2			N	-0-	145				
03	2400 N	2400	-0-	-0-	B	-0-	2400	2			N	-0-	145				
04	1867 N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	2			N	-0-	145				
05	1561 X	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	2			N	-0-	145				
06	1065 X	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2			N	-0-	145				
07	1070 X	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	2			N	-0-	145				

CLEVELAND				WELL #:		1033H	RRCID ->	246767	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.10924 - 13412				
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-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-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				
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-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-				

SAINT 520				WELL #:		4H	RRCID ->	248072	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9439	PERF.10240 - 13423				
02	3189 X	3189	-0-	-0-	B	-0-	3189	2			N	-0-	75				
03	2579 X	2579	-0-	-0-	B	-0-	2564	2	15	9	N	14	89				
04	3130 X	3130	-0-	-0-	B	-0-	3069	2	61	9	N	55	144				
05	2334 X	2334	-0-	-0-	B	-0-	2334	2			N	-0-	144				
06	960 X	892	-0-	-68	B	-0-	892	2			N	-0-	144				
07	992 X	75	-0-	-917	B	-0-	75	2			N	-0-	144				

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//CONT.//		704176								
LANDERS 521		WELL #:		2H	RRCID ->	248073	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	9465	PERF.10060	- 13123
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1288 N	1232	-0-	-56 B	-0-	1232	2		N	-0-		108
03	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2		N	-0-		108
04	1350 N	1301	-0-	-49 B	-0-	1301	2		N	-0-		108
05	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2		N	-0-		108
06	1350 N	1312	-0-	-38 B	-0-	1312	2		N	-0-		108
*07	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1393	2	160 9	N	145	195 1	1 8 57

DOMINO 450		WELL #:		4VH	RRCID ->	249878	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9531	PERF. 9700	- 11623
02	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2		N	-0-		49
03	1674 N	1610	-0-	-64 B	-0-	1610	2		N	-0-		49
04	1500 N	1469	-0-	-31 B	-0-	1469	2		N	-0-		49
05	1736 N	1406	-0-	-330 B	-0-	1406	2		N	-0-		49
06	1560 N	895	-0-	-665 B	-0-	895	2		N	-0-		49
07	1519 N	736	-0-	-783 B	-0-	736	2		N	-0-		49

VALDO 432		WELL #:		2H	RRCID ->	250041	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9691	PERF.10240	- 13443
02	1820 N	1313	-0-	-507 B	-0-	1296	2	17 9	N	15		157
03	1240 N	1237	-0-	-3 B	-0-	1212	2	25 9	N	23		180
04	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1145	2	24 9	N	22		202
05	1457 N	1365	-0-	-92 B	-0-	1365	2		N	-0-		202
06	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1338	2	212 9	N	193	193 1	202
07	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2		N	-0-		202

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1	RRCID ->	061309	COMPL. DATE	10/08/1974	TOTAL DEPTH	9120 PERF. 9016 - 9022
PIPER												
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		13

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID ->	216307	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8946 - 8950
BECKER "A"												
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-		107
03	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-		107
04	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3		N	-0-		107
05	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3		N	-0-		107
06	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3		N	-0-		107
07	434 N	341	-0-	-93 B	-0-	341	3		N	-0-		107

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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-				65
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	N	2				67
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				67
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-				67
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-				67
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				67

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	55	1	952	2	N	19				139
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1043	2	N	12				151
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1011	2	N	11	140	1		22
05	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	61	1	1048	2	N	1				23
06	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	59	1	1006	2	N	2				25
07	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	61	1	1041	2	N	3				28

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

02	2800 N	1361	-0-	-1439	-0-	5174	69	1292	2	N	-0-				145
03	3100 N	1798	-0-	-1302	-0-	3872	97	1701	2	N	-0-				145
04	3000 N	1568	-0-	-1432	-0-	2440	94	1474	2	N	-0-				145
05	3100 N	1564	-0-	-1536	-0-	904	97	1467	2	N	-0-				145
06	2377 N	1473	-0-	-904	-0-	94	1	1379	2	N	-0-				145
07	1612 N	370	-0-	-1242	-0-	97	1	273	2	N	-0-				145

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	3				37
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	10	1	444	2	N	5				42
04	570 X	447	-0-	-123	-0-	10	1	431	2	N	5				47
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	10	1	469	2	N	2				49
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	10	1	451	2	N	1				50
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	N	1				51

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	N	3				50
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	4				54
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	3				57
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	6	1	296	2	N	2				59
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	2	N	-0-				59
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	6	1	283	2	N	3				62

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
APPEL 438		WELL #:		2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9940 - 9948	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800 N	776	-0-	-2024	1259	754	2	22	9	N	20		227
03	2148 N	889	-0-	-1259	-0-	97	1	777	2	N	14		241
						15	9						
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	94	1	634	2	N	14		255
						15	9						
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	97	1	897	2	N	9		264
						10	9						
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	94	1	509	2	N	-0-		264
07	775 N	430	-0-	-345	-0-	97	1	309	2	N	22		286
						24	9						

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						CNTY: LIPSCOMB			
WALTON, AUGUSTA ET AL				2609	RRCID ->	118891	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9198 - 9206	
02	1228 N	663	-0-	-565	-0-	663	3			N	-0-		352
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-		352
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-		352
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-		352
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-		352
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		352

WALTON, AUGUSTA				2610	RRCID ->	123744	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9354 - 9362	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-		-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: LIPSCOMB			
LANDERS "535"				1	RRCID ->	199135	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9347 - 9354	
02	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	27	1	1090	2	N	-0-		69
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1352	2	N	18		87
						20	9						
04	1350 N	1202	-0-	-148	-0-	30	1	1160	2	N	11		98
						12	9						
05	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	31	1	1173	2	N	-0-		98
06	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	30	1	1227	2	N	15		113
						17	9						
07	1240 N	847	-0-	-393	-0-	31	1	812	2	N	4		117
						4	9						

LANDERS "535"				2	RRCID ->	200465	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9449 - 9457	
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	28	1	795	2	N	-0-		141
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-		141
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877	2	N	-0-		141
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	2	N	-0-		141
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	29	1	1091	2	N	13		154
						14	9						
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	N	2		156
						2	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)			//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
TYSON, R. B. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 203050		COMPL. DATE 06/28/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1456 N	1447	-0-	-9	-0-	28	1	1419	2	N	-0-		155
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	30	1	1505	2	N	-0-		155
04		1590 N	1507	-0-	-83	-0-	30	1	1477	2	N	-0-		155
05		1612 N	1528	-0-	-84	-0-	31	1	1497	2	N	-0-		155
06		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	30	1	1472	2	N	-0-		155
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	31	1	1520	2	N	-0-		155

COOPER "523"			WELL #: 1		RRCID -> 205007		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524				
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	26	1	1095	2	N	2		204
							2	9						
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	29	1	1212	2	N	-0-		204
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1184	2	N	16		220
							18	9						
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	-0-		220
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1209	2	N	32		252
							35	9						
07		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	31	1	1218	2	N	-0-		252

WALTON, AUGUSTA			WELL #: 1		RRCID -> 205195		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301				
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		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				
02		1344 N	1333	-0-	-11	-0-	28	1	1305	2	N	-0-		177
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	6	58 1	125
							7	9						
04		1470 N	1336	-0-	-134	-0-	30	1	1305	2	N	1		126
							1	9						
05		1488 N	1441	-0-	-47	-0-	31	1	1410	2	N	-0-		126
06		1380 N	1352	-0-	-28	-0-	30	1	1312	2	N	9		135
							10	9						
07		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	31	1	1313	2	N	-0-		135

BETTY LEE "524"			WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588				
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	756 N	599	-0-	-157	-0-	28 1	570 2	N	1	108
03	775 N	519	-0-	-256	-0-	1 9	475 2	N	12	120
04	720 N	569	-0-	-151	-0-	13 9	539 2	N	-0-	120
05	651 N	278	-0-	-373	-0-	30 1	263 2	N	3	123
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	12 1	515 2	N	7	130
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	8 9	816 2	N	-0-	130
						31 1				
GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27 1	517 2	N	-0-	52
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	28 1	561 2	N	7	59
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	8 9	582 2	N	3	62
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	27 1	617 2	N	-0-	62
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	3 9	635 2	N	8	70
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31 1	632 2	N	-0-	70
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2687 N	551	-0-	-2136	-0-	22	1	529	2	N	92
03	775 N	769	-0-	-6	-0-	30	1	739	2	N	92
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	29	1	710	2	N	92
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	N	95
						3	9				
06	750 N	669	-0-	-81	-0-	27	1	635	2	N	101
						7	9				
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	30	1	622	2	N	101

SCHULTZ "803"		WELL #: 1		RRCID -> 223458		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992		
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	28	1	952	2	N	212
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	31	1	1101	2	N	213
						1	9				
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	30	1	1049	2	N	213
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	24	1	719	2	N	213
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	29	1	1014	2	N	213
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	N	213

SCHULTZ "803"		WELL #: 2		RRCID -> 227881		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993		
02	4284 X	3863	-0-	-421	-0-	26	1	3837	2	N	211
03	4712 X	4606	-0-	-106	-0-	31	1	4575	2	N	211
04	4560 X	4416	-0-	-144	-0-	30	1	4386	2	N	211
05	4712 X	4520	-0-	-192	-0-	31	1	4472	2	N	226
						17	9				
06	4560 X	4325	-0-	-235	-0-	30	1	4252	2	N	265
						43	9				
07	4619 X	4363	-0-	-256	-0-	31	1	4332	2	N	265

HURN "355"		WELL #: 1		RRCID -> 228388		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999		
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	28	1	1797	2	N	45
						42	9				
03	2294 N	1566	-0-	-728	-0-	31	1	1522	2	N	57
						13	9				
04	1740 N	1572	-0-	-168	-0-	30	1	1539	2	N	60
						3	9				
05	2077 N	1594	-0-	-483	-0-	31	1	1538	2	N	83
						25	9				
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	30	1	1720	2	N	90
						8	9				
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	31	1	1654	2	N	105
						17	9				

HURN "355"		WELL #: 2		RRCID -> 228842		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072		
02	1400 N	1304	-0-	-96	-0-	28	1	1263	2	N	116
						13	9				
03	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	31	1	1442	2	N	132
						18	9				
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	30	1	1410	2	N	144
						13	9				
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	N	161
						19	9				
06	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	30	1	1390	2	N	169
						9	9				
07	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	30	1	1365	2	N	181
						13	9				

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 2		RRCID -> 231421		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	668	2	N	7			131
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	8	9	739	2	N	9			140
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	10	9	686	2	N	6			146
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	30	1	689	2	N	5			151
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	7	9	653	2	N	4			155
07	744 N	687	-0-	-57	-0-	31	1	655	2	N	1			156
						1	9							
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 3		RRCID -> 232627		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060					
02	1092 N	930	-0-	-162	-0-	27	1	891	2	N	11			99
03	1085 N	877	-0-	-208	-0-	12	9	836	2	N	10			109
04	1080 N	679	-0-	-401	-0-	30	1	656	2	N	-0-			109
05	1023 N	760	-0-	-263	-0-	11	9	730	2	N	-0-			109
06	840 N	672	-0-	-168	-0-	23	1	646	2	N	-0-			109
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	26	1	1053	2	N	-0-			109
						31	1							
GRAY "353"		WELL #: 1		RRCID -> 233066		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109					
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	27	1	1021	2	N	17	56	1	110
03	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	19	9	1081	2	N	12			122
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	N	10			132
05	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	13	9	1062	2	N	9			141
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	31	1	1009	2	N	11			152
07	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	10	9	1025	2	N	4			156
						31	1							
						4	9							
GRAY "352"		WELL #: 1		RRCID -> 234770		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156					
02	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	27	1	1191	2	N	-0-			105
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1331	2	N	9			114
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	10	9	1297	2	N	-0-			114
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	30	1	1337	2	N	1			115
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	31	1	1280	2	N	19			134
07	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1	9	1266	2	N	13			147
						30	1							
						21	9							
						14	9							
KELLN "94"		WELL #: 2		RRCID -> 236213		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100					
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	N	-0-			84
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-			84
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-			84
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-			84
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	N	-0-			84
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	N	-0-			84

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	28	1	4783	2	N	13			229
						14	9							
03	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	31	1	5235	2	N	-0-			229
04	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	30	1	5078	2	N	53			282
						58	9							
05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	31	1	5237	2	N	19			301
						21	9							
06	4860 X	2256	-0-	-2604	-0-	14	1	2241	2	N	1			302
						1	9							
*07	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	31	1	5105	2	N	1	187	1	116
						1	9							

TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674		
02	3304 X	2784	-0-	-520	-0-	25	1	2739	2	N	18			124
						20	9							
03	3658 X	3284	-0-	-374	-0-	30	1	3240	2	N	13			137
						14	9							
04	3390 X	3051	-0-	-339	-0-	30	1	3008	2	N	12			149
						13	9							
05	3348 X	3068	-0-	-280	-0-	31	1	3001	2	N	33			182
						36	9							
06	3240 X	2738	-0-	-502	-0-	30	1	2687	2	N	19			201
						21	9							
07	3286 X	2532	-0-	-754	-0-	30	1	2483	2	N	17			218
						19	9							

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:	3	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
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-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID ->	211348	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9494 - 9502		
02	2408 X	2037	-0-	-371	-0-	2037	2			N	-0-			61
03	2666 X	2294	-0-	-372	-0-	2261	2	33	9	N	30			91
04	2550 X	2288	-0-	-262	-0-	2288	2			N	-0-			91
05	2418 X	2388	-0-	-30	-0-	2368	2	20	9	N	18			109
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2250	2	14	9	N	13			122
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-			122

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		8	RRCID ->	211731	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9491 - 9497		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		7	RRCID ->	218745	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9208 - 9214			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

MILLER, REBA		WELL #:		7	RRCID ->	219443	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9090 - 9096			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

UPLAND RESOURCES LLC		878931													
GIBSON FARMS 171		WELL #:		1	RRCID ->	279330	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11737	PERF.	10251 - 10256			
02	20295 X	3667	-0-	-16628	-0-	3666	2	1 9	N	1		23			
03	4402 X	4050	-0-	-352	-0-	4048	2	2 9	N	2		25			
04	4020 X	3894	-0-	-126	-0-	3894	2		N	-0-		25			
05	4092 X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2		N	-0-		25			
06	3960 X	3893	-0-	-67	-0-	3893	2		N	-0-		25			
07	4061 X	3965	-0-	-96	-0-	3965	2		N	-0-		25			

HILL		WELL #:		4416	RRCID ->	293052	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	9400 - 9407			
02	12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	12815	2	61 9	N	55		168			
03	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	13839	2	70 9	N	64	185 1	47			
04	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	13062	2	50 9	N	45		92			
05	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	13141	2	50 9	N	45		137			
06	12720 X	12436	-0-	-284	-0-	12392	2	44 9	N	40		177			
07	13144 X	12504	-0-	-640	-0-	12465	2	39 9	N	35		212			

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			
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-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
MARTIN, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086036		COMPL. DATE 12/02/1979			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MARTIN, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 143228		COMPL. DATE 09/21/1992			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070						
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				23
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-				23
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				23
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				23
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				23
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				23

MARTIN, C. E.		WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095						
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3				86
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	977	2	6	9	N	5				91
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2				93
05	1054 N	967	-0-	-87	-0-	958	2	9	9	N	8				101
06	960 N	854	-0-	-106	-0-	854	2			N	-0-	100	1		1
07	961 N	827	-0-	-134	-0-	825	2	2	9	N	2				3

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739						
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				98
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	369	2	9	9	N	8				106
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3				109
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2				111
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	550	2	14	9	N	13				124
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				124

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935						
02	14B2 EXT	2865	-0-	2865	4112	2863	2	2	9	N	2				80
03	14B2 EXT	2091	-0-	2091	6203	2088	2	3	9	N	3				83
04	14B2 EXT	1973	-0-	1973	8176	1973	2			N	-0-				83
05	10119 X	1943	-0-	-8176	-0-	1941	2	2	9	N	2				85
06	2910 X	1853	-0-	-1057	-0-	1853	2			N	-0-				85
07	3007 X	1954	-0-	-1053	-0-	1954	2			N	-0-				85

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		80
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		80
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		80
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		80
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		80
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		80

BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155									
HAINES, GRACE		WELL #: 3		RRCID -> 170115		COMPL. DATE 05/30/1998			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020		
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		83
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-		83
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-		83
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		83
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		83
07	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		
02	2800 N	1152	-0-	-1648	20548	1152	2	N	-0-		199
03	3100 N	999	-0-	-2101	18447	999	2	N	-0-		199
04	3000 N	1164	-0-	-1836	16611	1164	2	N	-0-		199
05	3100 N	962	-0-	-2138	14473	962	2	N	-0-		199
06	3000 N	688	-0-	-2312	12161	688	2	N	-0-		199
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12161			N	NO RPT		199

PIPER -2-		WELL #: 601		RRCID -> 080190		COMPL. DATE 11/03/1978			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		144
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		147
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147

DRAPER, L. M. -1041-		WELL #: 2		RRCID -> 091096		COMPL. DATE 08/26/1980			TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503		
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-		18
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		18
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		18
05	744 N	623	-0-	-121	-0-	623	2	N	-0-		18
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	N	2	9	20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
GEORGE 11		WELL #: 4H		RRCID -> 280738		COMPL. DATE 03/14/2016			TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687		
02	2193 N	1247	-0-	-946	-0-	454	1	N	-0-		195
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	348	1	N	24		219
						26	9				
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	435	1	N	5		224
						6	9				
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	444	1	N	11		235
						12	9				
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	358	1	N	-0-		235
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		235

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
LOGAN 895				WELL #:	1H	RRCID ->	257305	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8342 - 11155	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	3	72	9	N	65	188 1	75
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-		75
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	3	25	9	N	23		98
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	3	19	9	N	17		115
06	2040 N	1468	-0-	-572	-0-	-0-	1468	3			N	-0-		115
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	-0-					N	NO RPT		115

SWEZY				WELL #:	1H	RRCID ->	263861	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7884 - 8912	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45

BECHTHOLD				WELL #:	1989	RRCID ->	277468	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7509 - 7520	
02	1664 N	524	-0-	-1140	-0-	-0-	513	3	11	9	N	10		185
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	585	3	9	9	N	8		193
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3	41	9	N	37	169 1	61
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3	1	9	N	1		62
*06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	N	5		67
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT		67

SWEZY				WELL #:	2H	RRCID ->	278869	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	8089 - 11141	
02	4144 X	3529	-0-	-615	-0-	-0-	3385	3	144	9	N	131	189 1	115
03	4464 X	3800	-0-	-664	-0-	-0-	3682	3	118	9	N	107		222
04	4140 X	3654	-0-	-486	-0-	-0-	3542	3	112	9	N	102	166 1	158
05	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	-0-	3896	3	138	9	N	125		283
*06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-	3764	3	103	9	N	94	189 1	188
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	-0-					N	NO RPT		188

BE ANADARKO II, LLC				100676										
PIPER				WELL #:	1	RRCID ->	090752	COMPL. DATE	09/24/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7683 - 7770	
02	840 N	813	-0-	-27	-0-	-0-	813	3			N	-0-		21
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-		21
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-		21
05	899 N	898	-0-	-1	-0-	-0-	898	3			N	-0-		21
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-		21
07	899 N	882	-0-	-17	-0-	-0-	882	3			N	-0-		21

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669										
SCHULTZ, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	099069	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7404 - 7440	
02	1171 N	234	-0-	-937	-0-	-0-	234	2			N	-0-		28
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-		28
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-		28
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	225	2			N	-0-		28
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-		28
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
DUKE			1769	RRCID -> 172062	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444	-	7524	
02	2800	N	1760	-0-	-1040	3362	56 1	1704 2	N	-0-			67
03	3100	N	1865	-0-	-1235	2127	62 1	1803 2	N	-0-			67
04	3000	N	1737	-0-	-1263	864	60 1	1677 2	N	-0-			67
05	2512	N	1648	-0-	-864	-0-	62 1	1586 2	N	-0-			67
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	54 1	1662 2	N	-0-			67
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	58 1	1578 2	N	-0-			67
DUKE			2769	RRCID -> 186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	7424	-	7488	
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
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
DISCOVERY OPERATING, INC.			220865										
SCHULTZ 783		WELL #:	1	RRCID -> 193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7594	-	7629	
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			23
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			23
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			23
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			23
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			23
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			23
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903										
BALLETINE -B-		WELL #:	1	RRCID -> 088952	COMPL. DATE	01/29/1980	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7582	-	7569	
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			33
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			33
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	136	1	169	3	N	-0-	13 1	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			20
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			20

DUKE -G-		WELL #: 1		RRCID -> 100448		COMPL. DATE 06/09/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530				
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			92
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			92
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			92
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			92

CRUISE -E-		WELL #: 3		RRCID -> 135773		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458				
02	2800 N	1091	-0-	-1709	965	1091	3		N	-0-			77
03	2224 N	1259	-0-	-965	-0-	1259	3		N	-0-			77
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	621	1	788	3	N	-0-	77 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-

SUESS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 141147		COMPL. DATE 02/21/1992			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516				
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			52
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			52
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	133	1	167	3	N	-0-		52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			52
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			52

PEERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 290118		COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63 1		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546				
BARTON		WELL #: 1503H											
02	2800 N	2323	-0-	-477	2733	2314	3	9	9	N	8		152
03	3100 N	2415	-0-	-685	2048	2412	3	3	9	N	3		155
04	2048 N	-0-	-0-	-2048	-0-				N	-0-	123 1		32
05	3100 N	3365	-0-	265	265	3357	3	8	9	N	7		39
06	2686 N	2421	-0-	-265	-0-	2418	3	3	9	N	3		42
*07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	3	3	9	N	3		45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 257610		WELL #: 16655H		RRCID -> 266961	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 7015	PERF. 7223	- 11075					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	7823 X	3909	-0-	-3914	-0-	3879	3	30	9	N	27		205		
03	4650 X	4262	-0-	-388	-0-	4240	3	22	9	N	20		225		
04	3840 X	22	-0-	-3818	-0-	22	3			N	-0-	207 1	18		
05	4340 X	4111	-0-	-229	-0-	4094	3	17	9	N	15		33		
06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4573	3	2	9	N	2		35		
07	4340 X	4295	-0-	-45	-0-	4275	3	20	9	N	18		53		

BORN		WELL #: 1950H		RRCID -> 267149		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 7444			PERF. 7847 - 11075			
02	1211 N	568	-0-	-643	-0-	459	3	109	9	N	99		157		
03	651 N	300	-0-	-351	-0-	234	3	66	9	N	60		217		
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	439	3	35	9	N	32	189 1	60		
05	620 N	504	-0-	-116	-0-	427	3	77	9	N	70		130		
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	434	3	61	9	N	55		185		
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	523	3	43	9	N	39		224		

H-S EXPLORATION		341469		WELL #: 1819		RRCID -> 174582		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 7388 - 7450	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-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-		

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC		355320		WELL #: 2859		RRCID -> 145307		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 7780			PERF. 7512 - 7522	
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-		90		
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-		90		
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-		90		
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-		90		
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-		90		
*07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-		90		

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #: 2		RRCID -> 073505		COMPL. DATE 09/28/1977			TOTAL DEPTH 7630			PERF. 7510 - 7555	
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-		
05	14B DENY	-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-		

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 078180		COMPL. DATE 07/26/1978			TOTAL DEPTH 7615			PERF. 7502 - 7556			
02	2353 N	730	-0-	-1623	-0-	726	2	4	9	N	4		24		
03	868 N	802	-0-	-66	-0-	799	2	3	9	N	3		27		
04	840 N	816	-0-	-24	-0-	814	2	2	9	N	2		29		
05	806 N	732	-0-	-74	-0-	731	2	1	9	N	1		30		
06	780 N	715	-0-	-65	-0-	714	2	1	9	N	1		31		
07	837 N	818	-0-	-19	-0-	817	2	1	9	N	1		32		

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		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																	
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-
05	14B	DENY	-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-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540																	
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	N	4					20
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					20
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2					22
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2					24
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					24
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1					25

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580																	
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					11
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					11
04	450	N	137	-0-	-313	-0-	134	2	3	9	N	3					14
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					14
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					14
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					14

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770																	
02	4732	X	4433	-0-	-299	-0-	73	1	4335	2	N	23					153
							25	9									
03	5301	X	5075	-0-	-226	-0-	81	1	4962	2	N	29					182
							32	9									
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	78	1	5009	2	N	60					242
							66	9									
05	5332	X	5246	-0-	-86	-0-	81	1	5135	2	N	27					269
							30	9									
06	5160	X	5019	-0-	-141	-0-	78	1	4931	2	N	9					278
							10	9									
07	5332	X	5323	-0-	-9	-0-	81	1	5205	2	N	34	171	1			141
							37	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725																	
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					1
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					1
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					1
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	N	108
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	N	114
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2	7	9	N	120
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	N	123
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	128
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	N	132

BRILLHART 818		WELL #: 4		RRCID -> 198672		COMPL. DATE 07/09/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8

BRILLHART 819		WELL #: 4		RRCID -> 204838		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10

BRILLHART 819		WELL #: 3		RRCID -> 205044		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRILLHART 819		WELL #: 5H		RRCID -> 208916		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662			
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-					N	58
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	58
04	240 N	77	-0-	-163	-0-	-0-	77	2			N	58
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	58
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	58
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	-0-	15	2			N	58

DOYLE, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 209613		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260			
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1527	2	N	166
							14	9				
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1752	2	N	112
							142	9				
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1596	2	N	121
							10	9				
05	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	-0-	46	1	1595	2	N	121
06	1890 N	1651	-0-	-239	-0-	-0-	44	1	1601	2	N	126
							6	9				
07	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	-0-	46	1	1611	2	N	136
							11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			47
04	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	1			N	-0-			47
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			47
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			47
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			47

DOYLE, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	209619	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7870 - 9440		
02	2800 N	1471	-0-	-1329	3303	48	1	1415	2	N	7			62
03	3100 N	1493	-0-	-1607	1696	54	1	1435	2	N	4			66
04	3000 N	1526	-0-	-1474	222	52	1	1468	2	N	5			71
05	1945 N	1723	-0-	-222	-0-	54	1	1666	2	N	3			74
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	52	1	1230	2	N	2			76
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	54	1	1501	2	N	1			77
						1	9							

BRILLHART 820		WELL #:		4H	RRCID ->	210553	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7368 - 9447		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	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		
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
07	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		
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-
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-

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		5	RRCID ->	214103	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8298 - 9835		
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-
05	14B2 EXT	-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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	4			165
						4	9							
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	N	1			166
						1	9							
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	7			173
						8	9							
05	651 N	618	-0-	-33	-0-	32	1	583	2	N	3			176
						3	9							
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	31	1	485	2	N	7			183
						8	9							
07	620 N	484	-0-	-136	-0-	32	1	448	2	N	4			187
						4	9							
PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910					
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-
05	14B2 EXT	-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-
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081					
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	2	N	-0-			29
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	N	-0-			29
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	14	1	43	2	N	-0-			29
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	15	1	33	2	N	-0-			29
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	14	1	37	2	N	-0-			29
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	15	1	4	2	N	-0-			29
SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857					
02	2800 N	1934	-0-	-866	6733	28	1	1900	2	N	5			72
						6	9							
03	8954 X	2221	-0-	-6733	-0-	31	1	2182	2	N	7			79
						8	9							
04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	30	1	2025	2	N	3			82
						3	9							
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	31	1	2117	2	N	4			86
						4	9							
06	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	30	1	1908	2	N	3			89
						3	9							
07	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	31	1	2119	2	N	8			97
						9	9							
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061					
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-
05	14B2 EXT	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847														
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRILLHART 820		WELL #: 6H		RRCID -> 216740		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481							
02	1853 N	151	-0-	-1702	-0-	44	1	107	2	N	-0-					102
03	837 N	230	-0-	-607	-0-	97	1	133	2	N	-0-					102
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	94	1	131	2	N	-0-					102
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	97	1	145	2	N	3					105
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	94	1	141	2	N	-0-					105
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	97	1	145	2	N	-0-					105

BRILLHART 818		WELL #: 6H		RRCID -> 217272		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181							
02	2800 N	1055	-0-	-1745	2897	88	1	967	2	N	-0-					105
03	3100 N	1142	-0-	-1958	939	97	1	1045	2	N	-0-					105
04	2038 N	1099	-0-	-939	-0-	94	1	1005	2	N	-0-					105
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	1026	2	N	-0-					105
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	94	1	972	2	N	-0-					105
07	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	97	1	997	2	N	-0-					105

SCHULTZ 696		WELL #: 5H		RRCID -> 218771		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415							
02	2733 N	661	-0-	-2072	-0-	69	1	500	2	N	84					150
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	97	1	476	2	N	35					185
04	660 N	524	-0-	-136	-0-	94	1	399	2	N	28					213
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	97	1	360	2	N	32					245
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	94	1	403	2	N	25					270
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	97	1	497	2	N	-0-					270

WIEDERSTEIN 527		WELL #: 1H		RRCID -> 219356		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007							
02	2800 N	787	-0-	-2013	992	88	1	685	2	N	13					240
03	1857 N	865	-0-	-992	-0-	97	1	762	2	N	5					245
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	94	1	715	2	N	-0-					245
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	97	1	741	2	N	16					261
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	94	1	683	2	N	3					264
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	97	1	1041	2	N	-0-					264

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	1652 X	363	-0-	-1289	-0-	353	1	10	2	N	-0-	83
03	1829 X	1391	-0-	-438	-0-	391	1	1000	2	N	-0-	83
04	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	378	1	1965	2	N	-0-	83
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	391	1	1816	2	N	-0-	83
06	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	378	1	893	2	N	7	90
07	1829 N	554	-0-	-1275	-0-	391	1	161	2	N	2	92
						8	9					
						2	9					
DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050												
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	227	1	1743	2	N	57	197
						63	9					
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	251	1	2048	2	N	92	289
						101	9					
04	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	243	1	1873	2	N	15	118
						17	9				186	1
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	251	1	1862	2	N	5	123
						6	9					
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	243	1	1498	2	N	2	125
						2	9					
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	251	1	1751	2	N	15	140
						17	9					
WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-
REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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												
02	1570 N	891	-0-	-679	-0-	18	1	869	2	N	4	83
						4	9					
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	20	1	929	2	N	3	86
						3	9					
04	1620 X	828	-0-	-792	-0-	20	1	802	2	N	5	91
						6	9					
05	992 N	842	-0-	-150	-0-	20	1	819	2	N	3	94
						3	9					
06	930 N	748	-0-	-182	-0-	20	1	725	2	N	3	97
						3	9					
07	868 N	760	-0-	-108	-0-	20	1	732	2	N	7	104
						8	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
PRICE, WD -B-		WELL #:		7	RRCID ->	223512	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7980 - 10228
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46

DOYLE, J.B.				WELL #:	6H	RRCID ->	224315	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 7998 - 9829
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
07	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
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-
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-

SCHULTZ BROTHERS E				WELL #:	7H	RRCID ->	224892	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7532	PERF. 7753 - 7532
02	2800 N	2391	-0-	-409	586	269	1	2118	2	N	4	33
						4	9					
03	3100 N	2709	-0-	-391	195	297	1	2408	2	N	4	37
						4	9					
04	2878 N	2683	-0-	-195	-0-	288	1	2386	2	N	8	45
						9	9					
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	297	1	2360	2	N	1	46
						1	9					
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	288	1	2105	2	N	1	47
						1	9					
07	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	297	1	2464	2	N	5	52
						6	9					

SCHULTZ BROTHERS D				WELL #:	6H	RRCID ->	226415	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 8106 - 7791
02	1353 N	860	-0-	-493	-0-	36	1	821	2	N	3	43
						3	9					
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	40	1	861	2	N	4	47
						4	9					
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	831	2	N	3	50
						3	9					
05	961 N	873	-0-	-88	-0-	40	1	830	2	N	3	53
						3	9					
06	870 N	823	-0-	-47	-0-	38	1	781	2	N	4	57
						4	9					
07	899 N	865	-0-	-34	-0-	40	1	822	2	N	3	60
						3	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
PRICE, WD -B-		WELL #:		8	RRCID ->	230512	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8103 - 10766		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-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-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		14H	RRCID ->	241159	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8329 - 11181		
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	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		
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	139	1	1361	2	N	90			298
						99	9							
03	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	154	1	1325	2	N	43	182	1	159
						47	9							
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	149	1	1413	2	N	28			187
						31	9							
05	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	154	1	1391	2	N	20			207
						22	9							
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	149	1	1350	2	N	18			225
						20	9							
07	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	154	1	1396	2	N	17			242
						19	9							

PRICE, WD -B-		WELL #:		10H	RRCID ->	258033	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	8152 - 11754		
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	108	1	894	2	N	6			134
						7	9							
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	119	1	1035	2	N	40			174
						44	9							
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	115	1	985	2	N	26			200
						29	9							
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	119	1	985	2	N	20			220
						22	9							
06	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	115	1	986	2	N	18			238
						20	9							
07	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	119	1	996	2	N	37	184	1	91
						41	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847												
DOYLE, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 9040 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-
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-

DOYLE, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7730 - 7805				
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-
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-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 21H		RRCID -> 265459		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8380 - 12465				
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-
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-

TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8216 - 12014				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-			25
04	330 N	118	-0-	-212	-0-	118	1			N	-0-			25
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-			25
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-			25
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-			25

DOYLE, J.B.		WELL #: 7706H		RRCID -> 266374		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8310 - 12188				
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-
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-

DOYLE, J.B.		WELL #: 8706H		RRCID -> 266375		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8275 - 12260				
02	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	975	1	3600	2	N	205	183	1	308
						226	9							
03	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	1079	1	4389	2	N	330	363	1	275
						363	9							
04	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1044	1	86	9	N	78	183	1	170
05	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1079	1	862	2	N	60			230
						66	9							
06	1110 X	1102	-0-	-8	-0-	1044	1	58	9	N	53	168	1	115
*07	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1079	1	270	2	N	35			150
						39	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
PRICE, WILLIS D.				WELL #:	22H	RRCID ->	266376	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8252 - 11401	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	336	1	70	2	N	-0-			137
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	372	1	55	2	N	-0-			137
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	360	1	20	2	N	-0-			137
05	465 N	376	-0-	-89	-0-	372	1	4	2	N	-0-			137
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	1			N	-0-			137
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	1			N	-0-			137

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	23H	RRCID ->	266379	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8286 - 12492	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	168	1	31	2	N	-0-			23
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			23
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	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	
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-
05	14B2 EXT	-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-

REBA N MILLER				WELL #:	10H	RRCID ->	266393	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8248 - 11961	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1			35
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2			37
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3			40
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	N	4			44
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3			47
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2			49

DOYLE, J.B.				WELL #:	15H	RRCID ->	266422	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8122 - 12494	
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-
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-

DOYLE, ROBERT B				WELL #:	4707H	RRCID ->	266454	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	8197 - 12360	
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-
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-

SCHULTZ BROTHERS B				WELL #:	6693H	RRCID ->	266457	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	8009 - 11596	
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-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
DOYLE, ROBERT B		WELL #:		5619H	RRCID ->	266469	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7841	PERF. 8156 - 12498				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		5626H	RRCID ->	266484	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 8105 - 11957				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21	181	1				174
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	34	9	N	31			205
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	37	9	N	34			239
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	33	9	N	30			269
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	59	2	N	7			276
							8	9							
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			276

DOYLE, ROBERT B.		WELL #:		2707H	RRCID ->	266559	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7823	PERF. 8096 - 11882				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			33
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-			33
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-			33

DOYLE, ROBERT B		WELL #:		9619H	RRCID ->	267105	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 8569 - 12613				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	35	2	N	-0-			101
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			101
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			101
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-			101
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			101

DOYLE, J.B.		WELL #:		11H	RRCID ->	267714	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 8198 - 12389				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-			30
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					N	-0-			30
07	651 N	273	-0-	-378	-0-	-0-	273	1			N	-0-			30

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	6636 X	5726	-0-	-910	-0-	168	1	5499	2	N	54			274
						59	9							
03	6882 X	6441	-0-	-441	-0-	186	1	6091	2	N	149	180	1	243
						164	9							
04	6630 X	5989	-0-	-641	-0-	180	1	5689	2	N	109	183	1	169
						120	9							
05	6572 X	6285	-0-	-287	-0-	186	1	5963	2	N	124	147	1	146
						136	9							
06	6270 X	5928	-0-	-342	-0-	180	1	5634	2	N	104			250
						114	9							
07	6448 X	6130	-0-	-318	-0-	186	1	5835	2	N	99	182	1	167
						109	9							

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70			359
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	273	1	15	2	N	-0-			359
04	810 N	277	-0-	-533	-0-	264	1	13	2	N	-0-			359
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	273	1	9	2	N	-0-			359
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	264	1	15	2	N	-0-			359
07	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-			359

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374														
02	3976 X	3320	-0-	-656	-0-	658	1	2562	2	N	91	183	1	167
						100	9							
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	729	1	2746	2	N	136			303
						150	9							
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	705	1	2704	2	N	99	183	1	219
						109	9							
05	3813 X	3587	-0-	-226	-0-	729	1	2730	2	N	116	179	1	156
						128	9							
06	3690 X	2870	-0-	-820	-0-	705	1	2057	2	N	98			254
						108	9							
07	3689 X	3073	-0-	-616	-0-	729	1	2249	2	N	86	190	1	150
						95	9							

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419														
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	286	1	1030	2	N	89	185	1	132
						98	9							
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	316	1	1360	2	N	61			193
						67	9							
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	306	1	1533	2	N	53			246
						58	9							
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	316	1	1707	2	N	120	252	1	114
						132	9							
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	306	1	1385	2	N	50			164
						55	9							
07	1736 N	1484	-0-	-252	-0-	316	1	1088	2	N	73			237
						80	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5236 X	4848	-0-	-388	-0-	252	1	4530	2	N	60			247
03	5580 X	5327	-0-	-253	-0-	279	1	4872	2	N	160	184	1	223
04	5400 X	5159	-0-	-241	-0-	270	1	4706	2	N	166	184	1	205
05	5797 X	5273	-0-	-524	-0-	279	1	4871	2	N	112	183	1	134
06	5610 X	5141	-0-	-469	-0-	270	1	4693	2	N	162			296
07	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	279	1	5015	2	N	87	182	1	201

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381														
02	6468 X	5782	-0-	-686	-0-	370	1	5140	2	N	247	187	1	251
03	8153 X	6026	-0-	-2127	-0-	409	1	5336	2	N	255	179	1	327
04	7890 X	5337	-0-	-2553	-0-	396	1	4618	2	N	294	367	1	254
05	7502 X	7125	-0-	-377	-0-	409	1	6049	2	N	606	596	1	264
06	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	396	1	6229	2	N	361	362	1	263
07	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	409	1	6261	2	N	367	361	1	269

JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956														
02	2188 N	218	-0-	-1970	-0-	218	2			N	-0-			-0-
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	342	1	935	2	N	486			486
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	11	1	854	2	N	841	724	1	603
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	11	1	594	9	N	540	556	1	587
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	11	1	1795	2	N	190	458	1	319
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	209	9	1543	2	N	329	333	1	315

HOME PETROLEUM CORP. 396852 HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541														
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546														
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
03	713 N	469	-0-	-244	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-			-0-
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	98 N	52	-0-	-46	-0-	46 2	6 9	N	5			34
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	N	1			35
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	21 2	2 9	N	2			37
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	N	1			38
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110 2	2 9	N	2			40
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			120
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			120
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			120
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			120
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	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

02	2800 N	1064	-0-	-1736	74	1064 3		N	-0-			144
03	1175 N	1101	-0-	-74	-0-	1101 3		N	-0-			144
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-			144
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			144
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-			144
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			33
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	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

02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			8
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			8
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			8
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			8
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CNTY: LIPSCOMB									
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED										CAPACITY									
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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	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	
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-				105				
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-				105				
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-				105				
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-				105				
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-				105				
07	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	
02	661	N	519	-0-	-142	-0-	519	3		N	-0-				55				
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-				55				
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-				55				
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-				55				
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-				55				
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55				

BRADFORD, LYDIA										WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 7434 - 7518	
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-				124				
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	444	3	40 9	N	36				160				
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-				160				
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-				160				
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-				160				
07	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	
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-				80				
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-				80				
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-				80				
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-				80				
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-				80				
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				80				

MANDALEK, MARTIN, ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 037699		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7548 - 7628	
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-				20				
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-				20				
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-				20				
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-				20				
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-				20				
07	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	
02	1645	N	704	-0-	-941	-0-	704	3		N	-0-				55				
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-				55				
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-				55				
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-				55				
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-				55				
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	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	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		42

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	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	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
07	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	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	N	-0-		130
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	N	-0-		130
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	N	-0-		130
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	N	-0-		130
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	N	-0-		130
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		130

WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	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								
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					81
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					81
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					81
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					81
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					81
07	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								
02	2800 N	1671	-0-	-1129	242	1671	3			N	-0-					236
03	1983 N	1741	-0-	-242	-0-	1730	3	11	9	N	10					246
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					246
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					246
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					246
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					13
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					13
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					13
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					13
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					13
07	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			57
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			57
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			57
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			57
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	57

MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679	
02	2316 N	811	-0-	-1505	-0-	811 3			100
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3			100
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3			100
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3			100
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3			100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	13

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			23
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			23
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			23
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			23
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	23

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529	
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			149
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			149
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			149
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			149
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			149
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278	578	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	4377	-0-	1277	1277	4377	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	5154	-0-	2154	3431	5154	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	1115	-0-	-1985	1446	1115	2			N	-0-					-0-
06	1646 N	200	-0-	-1446	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W.A. -C-		WELL #: 1426		RRCID -> 058612		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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								
02	2800 N	1697	-0-	-1103	5130	1697	3			N	-0-					140
03	3100 N	1861	-0-	-1239	3891	1861	3			N	-0-					140
04	3000 N	1823	-0-	-1177	2714	1823	3			N	-0-					140
05	3100 N	1864	-0-	-1236	1478	1864	3			N	-0-					140
06	3000 N	1683	-0-	-1317	161	1683	3			N	-0-					140
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT					140

BLACKMORE, ELNA		WELL #: 1367		RRCID -> 060244		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283								
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					95
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					95
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					95
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					95
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					95
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 1366		RRCID -> 061895		COMPL. DATE 04/29/1975		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY	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								
02	1592 N	706	-0-	-886	-0-	706	3			N	-0-					150
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					150
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					150
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					150
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					150
07	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								
02	2800 N	1143	-0-	-1657	2016	1143	3			N	-0-					93
03	3100 N	1246	-0-	-1854	162	1246	3			N	-0-					93
04	1375 N	1213	-0-	-162	-0-	1213	3			N	-0-					93
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					93
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					93
07	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	585 N	584	-0-	-1	-0-	584 3		N	-0-	80
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-	80
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-	80
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-	80
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-	80
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
02	2161 N	804	-0-	-1357	-0-	804 3		N	-0-	500
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-	500
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-	500
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-	500
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-	500
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	500

OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
07	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		
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-	122
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	323 3	22 9	N	20	142
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	142
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-	142
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-	142
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	142

MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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		
02	2800 N	907	-0-	-1893	2833	907 2		N	-0-	185
03	3100 N	1950	-0-	-1150	1683	1950 2		N	-0-	185
04	3000 N	1755	-0-	-1245	438	1755 2		N	-0-	185
05	2135 N	1697	-0-	-438	-0-	1697 2		N	-0-	185
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-	185
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	2800 N	910	-0-	-1890	30	910	3	N	-0-		32
03	1071 N	1041	-0-	-30	-0-	1041	3	N	-0-		32
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-		32
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-		32
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-		32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7506 - 7528	
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		584
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-		584
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		584
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		584
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		584
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		584

FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 7540 - 7619	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	2800 N	1457	-0-	-1343	3801	1457	3	N	-0-		47
03	3100 N	1827	-0-	-1273	2528	1727	3	N	91		138
04	3000 N	1591	-0-	-1409	1119	1591	3	N	-0-		138
05	2759 N	1640	-0-	-1119	-0-	1640	3	N	-0-		138
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3	N	-0-		138
07	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								
LITTLE, J. A.		WELL #:	2	RRCID ->	074567	COMPL. DATE	12/21/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7614 - 7662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		179 N	179	-0-	-0-	179 3		N	-0-		10
03		197 N	197	-0-	-0-	197 3		N	-0-		10
04		194 N	194	-0-	-0-	194 3		N	-0-		10
05		195 N	195	-0-	-0-	195 3		N	-0-		10
06		184 N	184	-0-	-0-	184 3		N	-0-		10
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		10

KING, HARRY L. 506		WELL #:	1	RRCID ->	075331	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7836 - 7930	
02		334 N	334	-0-	-0-	334 3		N	-0-		68
03		362 N	362	-0-	-0-	362 3		N	-0-		68
04		345 N	345	-0-	-0-	345 3		N	-0-		68
05		348 N	348	-0-	-0-	348 3		N	-0-		68
06		336 N	336	-0-	-0-	336 3		N	-0-		68
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		68

MEIER, HENRY J.		WELL #:	2	RRCID ->	076667	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7493 - 7757	
02		358 N	358	-0-	-0-	358 3		N	-0-		140
03		512 N	512	-0-	-0-	490 3	22 9	N	20		160
04		488 N	488	-0-	-0-	480 3	8 9	N	7		167
05		533 N	533	-0-	-0-	533 3		N	-0-		167
06		565 N	565	-0-	-0-	565 3		N	-0-		167
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		167

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	080599	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7654 - 7730	
02		2036 N	780	-0-	-1256	780 3		N	-0-		162
03		842 N	842	-0-	-0-	842 3		N	-0-		162
04		830 N	830	-0-	-0-	830 3		N	-0-		162
05		889 N	889	-0-	-0-	889 3		N	-0-		162
06		832 N	832	-0-	-0-	832 3		N	-0-		162
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		162

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	081576	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 7975 - 8040	
02		1347 N	670	-0-	-677	670 3		N	-0-		42
03		751 N	751	-0-	-0-	751 3		N	-0-		42
04		738 N	738	-0-	-0-	738 3		N	-0-		42
05		764 N	764	-0-	-0-	764 3		N	-0-		42
06		745 N	745	-0-	-0-	745 3		N	-0-		42
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		42

IMKE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	081939	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7516 - 7582	
02		384 N	384	-0-	-0-	384 3		N	-0-		47
03		488 N	488	-0-	-0-	488 3		N	-0-		47
04		452 N	452	-0-	-0-	452 3		N	-0-		47
05		440 N	440	-0-	-0-	440 3		N	-0-		47
06		424 N	424	-0-	-0-	424 3		N	-0-		47
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		47

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:	2	RRCID ->	082593	COMPL. DATE	04/08/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7579 - 7614	
02		2800 N	935	-0-	-1865	1551 935 3		N	-0-		25
03		2708 N	1157	-0-	-1551	1157 3		N	-0-		25
04		1110 N	1110	-0-	-0-	1110 3		N	-0-		25
05		1162 N	1162	-0-	-0-	1162 3		N	-0-		25
06		1101 N	1101	-0-	-0-	1101 3		N	-0-		25
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		25

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	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			
02	2800 N	774	-0-	-2026	110	774	3	N	-0-	141	
03	1133 N	1023	-0-	-110	-0-	1002	3	21 9 N	19	160	
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	957	3	11 9 N	10	170	
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	996	3	2 9 N	2	172	
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	979	3	1 9 N	1	173	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173	

GEX, J. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 083748		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531			
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
07	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			
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	88	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	200	3	6 9 N	5	93	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	93	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	93	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	93	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93	

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 084679		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480			
02	754 N	575	-0-	-179	-0-	575	3	N	-0-	84	
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-	84	
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	84	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	84	
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	84	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84	

WILSON UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086705		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656			
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	

WASELL, JOHN R.		WELL #: 3771		RRCID -> 087641		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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								
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					74
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	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								
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	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								
02	1404 N	818	-0-	-586	-0-	818	3			N	-0-					201
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					201
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					201
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					201
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					201
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678								
02	2800 N	1313	-0-	-1487	2478	1313	3			N	-0-					182
03	3100 N	658	-0-	-2442	36	635	3	23	9	N	21					203
04	1445 N	1409	-0-	-36	-0-	1401	3	8	9	N	7					210
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					210
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					210
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553								
02	2800 N	862	-0-	-1938	157	862	3			N	-0-					106
03	1250 N	1093	-0-	-157	-0-	1060	3	33	9	N	30					136
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					136
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					136
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					136
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1884 N	751	-0-	-1133	-0-	747	3	4	9	N	4	112
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-	112
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717	3	1	9	N	1	113
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-	113
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-	113
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	113

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616				
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-	52
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-	52
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-	52
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-	52
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-	52
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52

KOCH, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 090597		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640				
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-	291
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-	291
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-	291
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	291
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-	291
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	291

AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100				
02	2800 N	1578	-0-	-1222	4908	1578	3			N	-0-	602
03	3100 N	1735	-0-	-1365	3543	1735	3			N	-0-	602
04	3000 N	1514	-0-	-1486	2057	1514	3			N	-0-	602
05	3100 N	1804	-0-	-1296	761	1804	3			N	-0-	602
06	2590 N	1829	-0-	-761	-0-	1829	3			N	-0-	602
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	602

KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513				
02	891 N	578	-0-	-313	-0-	578	3			N	-0-	173
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	690	3	24	9	N	22	195
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-	195
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-	195
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	596	3	194	9	N	176	197
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	197

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7577 - 7616		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	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				
02	2089 N	825	-0-	-1264	-0-	825	3			N	-0-			95
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			95
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			95
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			95
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			95
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
02	885 N	688	-0-	-197	-0-	688	3			N	-0-			5
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			5
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			5
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			5
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8012 - 8048				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	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				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-	25
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-	25
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-	25
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-	25
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-	25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25

PIPER, OLA O.		WELL #:		8720	RRCID ->	095828	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7683 - 7760
02	2800 N	1396	-0-	-1404	3337	1396 3			N	-0-	130
03	3100 N	1572	-0-	-1528	1809	1572 3			N	-0-	130
04	3000 N	1516	-0-	-1484	325	1516 3			N	-0-	130
05	1889 N	1564	-0-	-325	-0-	1564 3			N	-0-	130
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3			N	-0-	130
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	130

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #:		2455	RRCID ->	095863	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7950 - 8024
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-	-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3			N	-0-	137
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3			N	-0-	137
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3			N	-0-	137
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3			N	-0-	137
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-	137
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	137

PEIL, CHRIST		WELL #:		2955	RRCID ->	096138	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8390 - 9105
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-				N	-0-	300
03	3131 X	2845	-0-	-286	-0-	2845 3			N	-0-	300
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	2884 3	210 9		N	191 1	300
05	3038 X	2950	-0-	-88	-0-	2950 3			N	-0-	300
06	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 3			N	-0-	300
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT	300

BORN, VICTOR ET AL		WELL #:		3807	RRCID ->	096823	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8081 - 9732
02	2800 N	1820	-0-	-980	3618	1610 3	210 9		N	191 1	1067
03	3100 N	2030	-0-	-1070	2548	2030 3			N	-0-	1067
04	3000 N	2134	-0-	-866	1682	2134 3			N	-0-	1067
05	3100 N	1624	-0-	-1476	206	1624 3			N	-0-	1067
06	2152 N	1946	-0-	-206	-0-	1946 3			N	-0-	1067
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1067

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MURPHY, W. A. -C-		WELL #: 2426		RRCID -> 096942		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRAPER UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 096965		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446	
02	1741 N	652	-0-	-1089	-0-	652	3	N	-0-		140
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	753	3	N	13		153
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		153
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		153
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		153
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153

PEERY, HOLLENE ET AL "A"				WELL #: 2374		RRCID -> 096966		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	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	
02	2800 N	1401	-0-	-1399	2067	1401	3	N	-0-		880
03	3100 N	1292	-0-	-1808	259	1292	3	N	-0-		880
04	1213 N	954	-0-	-259	-0-	954	3	N	-0-		880
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		880
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-		880
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		55
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		55
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		55
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		55
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

BALLENTINE				WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		20
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		20
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		20
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		20
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

BECKER, LEROY H. -A-				WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486	
02	1445 N	926	-0-	-519	-0-	926	3	N	-0-		215
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-		215
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-		215
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	905	3	N	215	197 1	233
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-		233
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		233

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

ABRAHAM, TOM		WELL #: 2507		RRCID -> 101067		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045			
02	2800 N	1429	-0-	-1371	3029	1429	3	N	-0-		118
03	3100 N	1255	-0-	-1845	1184	1255	3	N	-0-		118
04	2469 N	1285	-0-	-1184	-0-	1285	3	N	-0-		118
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-		118
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-		118
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		118

HANSHU ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 106357		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618			
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		260
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		260
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		260
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		260
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		260
07	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			
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		198
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		198
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		198
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		198
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		198
07	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			
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		121
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		121
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		121
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		121
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		121
07	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			
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		130
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		130
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		130
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		130
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		130
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970			
02	2800 N	1298	-0-	-1502	2370	1298	3	N	-0-		60
03	3100 N	1639	-0-	-1461	909	1633	3	N	5		65
04	2323 N	1414	-0-	-909	-0-	1414	3	N	-0-		65
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3	N	-0-		65
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-		65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7622 - 7670	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		158
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		158
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		158
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		158
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	308	3	N	24	9	22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180

WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7707 - 7742	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	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	
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3	N	-0-		284
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3	N	-0-		284
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3	N	-0-		284
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	3974	3	N	201	9	183
06	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3	N			189
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		1

YEATON		WELL #: 2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773		PERF. 7398 - 7466	
02	858 N	612	-0-	-246	-0-	612	3	N	-0-		153
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	673	3	N	26	9	24
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		177
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		177
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		177
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		177

SCHULTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7494 - 7539	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-

BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7639 - 7692	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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								
SCHOENHALS, VALENTINE -A-			WELL #:	3	RRCID ->	122900	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	8016 - 8092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIPER, OLA O.			WELL #:	2630	RRCID ->	124920	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	7750 - 9074
02		2137 N	1017	-0-	-1120	-0-	1017 3	N	-0-			100
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-			100
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-			100
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-			100
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			100
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100

TUBB, GEORGE E. -D-			WELL #:	3371	RRCID ->	133247	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8038 - 8108
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-			100
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-			100
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-			100
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-			100
07		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
02		2800 N	2381	-0-	-419	7725	2381 2	N	-0-			158
03		3100 N	2578	-0-	-522	7203	2559 2	N	19 9			175
04		3000 N	2418	-0-	-582	6621	2407 2	N	11 9			185
05		3100 N	2561	-0-	-539	6082	2561 2	N				185
06		3000 N	2524	-0-	-476	5606	2524 2	N				185
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5606		N	NO RPT			185

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-			WELL #:	1954	RRCID ->	141815	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7936 - 9141
02		2800 N	1922	-0-	-878	6749	1922 3	N	-0-			243
03		3100 N	2074	-0-	-1026	5723	2074 3	N	-0-			243
04		3000 N	2001	-0-	-999	4724	2001 3	N	-0-			243
05		3100 N	2011	-0-	-1089	3635	2011 3	N	-0-			243
06		3000 N	2046	-0-	-954	2681	2046 3	N	-0-			243
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2681		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
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	18			73
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			75
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75

REDELSPERGER 900			WELL #:	3	RRCID ->	142696	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7548 - 7609
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			175

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
DUKE		WELL #:		3	RRCID ->	142698	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7535 - 7585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3				N	-0-	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3				N	-0-	-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3				N	-0-	-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3				N	-0-	-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3				N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BORN -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142717	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7522 - 7556	
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3				N	-0-	60
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	608 3	20 9			N	18	78
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	578 3	6 9			N	5	83
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3				N	-0-	83
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3				N	-0-	83
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	83

DUKE		WELL #:		4	RRCID ->	142735	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7564 - 7596	
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3				N	-0-	8
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3				N	-0-	8
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3				N	-0-	8
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3				N	-0-	8
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3				N	-0-	8
07	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	
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	-0-	3929				N	-0-	385
03	3100 N	1939	-0-	-1161	-0-	2768	1939 3			N	-0-	385
04	3000 N	1877	-0-	-1123	-0-	1645	1877 3			N	-0-	385
05	3100 N	1920	-0-	-1180	-0-	465	1920 3			N	-0-	385
06	2344 N	1879	-0-	-465	-0-	1854 3		25 9		N	23	225
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	225

DUKE, BASIL		WELL #:		5	RRCID ->	143234	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7517 - 7561	
02	14B2 EXT	1652	-0-	1652	-0-	1652	1652 2			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1652				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1652				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1652				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1652				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1652				N	NO RPT	-0-

PIERCE		WELL #:		3	RRCID ->	144072	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7510 - 7528	
02	783 N	536	-0-	-247	-0-	536 3				N	-0-	117
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3				N	-0-	117
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3				N	-0-	117
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3				N	-0-	117
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3				N	-0-	117
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	144610	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7474 - 7506	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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									
IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 7611 - 7643	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		100
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		100
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		100
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		100
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7565 - 7614	
02	2800 N	869	-0-	-1931	202	869 3		N	-0-		280
03	1300 N	1098	-0-	-202	-0-	1098 3		N	-0-		280
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-		280
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-		280
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		280
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		280

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 7606 - 7636	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296 3	2 9	N	2		153
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		153
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		153
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		153
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		153
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	1429 N	702	-0-	-727	-0-	702 3		N	-0-		23
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	754 3	121 9	N	110		133
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		133
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-		133
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		133
07	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	
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		70
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		70
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-		70
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		70
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		150
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		150
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		150
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		150
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		150
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616		
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-		-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-		-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		-0-
07	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		
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		160
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		160
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		160
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		160
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		160
07	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		
02	2800 N	2167	-0-	-633	8153	2167 3	N	-0-		28
03	3100 N	2387	-0-	-713	7440	2387 3	N	-0-		28
04	3000 N	2023	-0-	-977	6463	2023 3	N	-0-		28
05	3100 N	2529	-0-	-571	5892	2529 3	N	-0-		28
06	3000 N	2339	-0-	-661	5231	2339 3	N	-0-		28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5231		N	NO RPT		28

GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966		
02	2306 N	941	-0-	-1365	-0-	941 3	N	-0-		90
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-		90
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-		90
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		90
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-		90
07	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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	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		
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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									
LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145204		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8051 - 8120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		42
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		42
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		42
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		42
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

BORN, ALEX "E"		WELL #: 3		RRCID -> 145382		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7524 - 7592	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	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	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		220
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		220
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		220
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		220
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		220
07	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	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	316 3	20 9	N	18		178
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		178
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		178
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		178
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		178
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		178

PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 7690 - 7762	
02	2800 N	1026	-0-	-1774	1054	1026 3		N	-0-		180
03	2214 N	1160	-0-	-1054	-0-	1160 3		N	-0-		180
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		180
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-		180
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-		180
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	2608 N	889	-0-	-1719	-0-	889 3		N	-0-		152
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1007 3	15 9	N	14		166
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	940 3	4 9	N	4		170
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-		170
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-		170
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738								
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					190
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					190
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					190
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					190
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					190
07	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								
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					84
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					84
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					84
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					84
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					84
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					216
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					216
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					216
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					216
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					216
07	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								
02	2021 N	828	-0-	-1193	-0-	828	3			N	-0-					261
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					261
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					261
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					261
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					261
07	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								
02	2435 N	778	-0-	-1657	-0-	778	3			N	-0-					261
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					261
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					261
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					261
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					261
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1915 N	815	-0-	-1100	-0-	815 3	N	-0-		213
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-		213
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-		213
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-		213
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		213
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614		
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
07	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		
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		216
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		216
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		216
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		216
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	288 3	N	121	180 1	157
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		261
03	3100 N	3834	-0-	734	-0-	3834 3	N	-0-		261
04	2749 N	2015	-0-	-734	-0-	2015 3	N	-0-		261
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3	N	-0-		261
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3	N	-0-		261
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		261

BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582		
02	1962 N	777	-0-	-1185	-0-	777 3	N	-0-		153
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		153
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		153
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-		153
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		153
07	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		
02	2800 N	1445	-0-	-1355	-0-	1445 3	N	-0-		60
03	3100 N	1601	-0-	-1499	-0-	1380 3	N	-0-		60
04	2930 N	1550	-0-	-1380	-0-	1550 3	N	-0-		60
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	N	-0-		60
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3	N	-0-		60
07	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		
02	2800 N	1095	-0-	-1705	-0-	1095 3	N	-0-		180
03	2241 N	1224	-0-	-1017	-0-	1224 3	N	-0-		180
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-		180
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-		180
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3	N	-0-		180
07	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													
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8010 - 8034					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7610 - 7680					
02	2800 N	930	-0-	-1870	399	930	3			N	-0-				120
03	1532 N	1133	-0-	-399	-0-	1122	3	11	9	N	10				130
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-				130
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-				130
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-				130
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130

BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7596 - 7640					
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				105
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				105
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				105
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-				105
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				105
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				120
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				120
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				120
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				120
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120

WASSELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7516 - 7586					
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
02	896 N	600	-0-	-296	-0-	600	3			N	-0-				280
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-				280
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-				280
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-				280
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-				280
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				280

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	2567 N	924	-0-	-1643	-0-	924	3			N	-0-					188
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					188
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	945	3	208	9	N	189	189	1			188
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					188
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					188
07	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								
02	1267 N	669	-0-	-598	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLENLINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1590 N	702	-0-	-888	-0-	702 3	N	-0-		48
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	778 3	N	25		73
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		73
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		73
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		73
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043		
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		1373
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		1373
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		1373
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		1373
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		1373
07	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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		150
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		150
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		150
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		150
07	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		
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		26
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		26
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		26
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		26
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		26
07	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		
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		87
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		87
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		87
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		87
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		87
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-	162
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-	162
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-	162
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-	162
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-	162
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	162

REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-	65
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	143 3	N	2	67
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	67
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-	67
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	67
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	193
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	193
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	193
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	193

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7480 - 7510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-		92
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	590 3	11	9	N	10		102
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	584 3	3	9	N	3		105
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3			N	-0-		105
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-		105
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7486 - 7594			
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-		20
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-		20
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-		20
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-		20
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-		20
07		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			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		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			
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-		120
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		120
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-		120
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-		120
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-		120
07		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			
02		2060 N	809	-0-	-1251	-0-	809 3			N	-0-		220
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3			N	-0-		220
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3			N	-0-		220
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3			N	-0-		220
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3			N	-0-		220
07		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			
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-		140
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-		140
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-		140
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-		140
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-		140
07		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			
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-		122
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-		122
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-		122
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-		122
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			N	-0-		122
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		122

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
07	0 N	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								
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					40
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					40
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					40
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					40
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					40
07	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								
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					170
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					170
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					170
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					170
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					170
07	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								
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					170
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					170
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					170
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					170
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					170
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			108
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			108
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			108
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			108
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			108
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			63
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			63
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			63
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			63
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

HAUSLER, LORAIN G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	2800 N	727	-0-	-2073	2839	727	3			N	-0-			60
03	3100 N	790	-0-	-2310	529	790	3			N	-0-			60
04	1333 N	804	-0-	-529	-0-	804	3			N	-0-			60
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			60
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260															
FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-	
PIPER, OLA O. 688										WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					55	
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					55	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					55	
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					55	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					55	
07	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	
02	2023 N	784	-0-	-1239	-0-	784	3			N	-0-					147	
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					147	
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					147	
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					147	
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					147	
07	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	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					162	
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					162	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					162	
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					162	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					162	
07	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	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					92	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					92	
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					92	
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					92	
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					92	
07	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	
02	2800 N	970	-0-	-1830	269	970	3			N	-0-					92	
03	1282 N	1013	-0-	-269	-0-	1013	3			N	-0-					92	
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					92	
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					92	
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					92	
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	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. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7350 - 7450	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			192
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-			192
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-			192
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-			192
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-			192
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			192

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7824 - 8694	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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	
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-			163
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-			163
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-			163
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-			163
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-			163
07	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	
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-			162
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-			162
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-			162
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-			162
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-			162
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			337
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			337
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			337
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			337
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			337
07	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	
02	1881 N	798	-0-	-1083	-0-	798 3	N	-0-			182
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-			182
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-			182
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-			182
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-			182
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			182

WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7512 - 7570	
02	1444 N	842	-0-	-602	-0-	842 3	N	-0-			141
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-			141
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-			141
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	630 3	N	128	141 9		269
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-			269
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			269

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		15
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		15
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		15
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		15
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
07	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		
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		146
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	569 3	N	4	9	150
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	535 3	N	6	9	155
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		155
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		155
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		155

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303		
02	2093 N	868	-0-	-1225	-0-	868 3	N	-0-		306
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		306
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		306
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		306
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		306
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		306

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	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		
02	1535 N	690	-0-	-845	-0-	690 3	N	-0-		203
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		203
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		203
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-		203
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		203
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		203

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1728	-0-	-1072	5943	1728 3	N	-0-		213
03	3100 N	2149	-0-	-951	4992	2149 3	N	-0-		213
04	3000 N	2037	-0-	-963	4029	2037 3	N	-0-		213
05	3100 N	2005	-0-	-1095	2934	2005 3	N	-0-		213
06	3000 N	1989	-0-	-1011	1923	1989 3	N	-0-		213
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1923		N	NO RPT		213

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683		
02	1826 N	722	-0-	-1104	-0-	722 3	N	-0-		199
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		199
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		199
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		199
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-		199
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	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		
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		155
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		155
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		155
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		155
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		155
07	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		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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									
BARTON TRUST		WELL #: 2379		RRCID -> 175190		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #: 2418		RRCID -> 175556		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026			
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		774
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		774
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		774
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		774
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		774
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		774

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 3366		RRCID -> 175557		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294			
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		140
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		140
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		140
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		140
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		140
07	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			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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			
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		53
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	168	3	N	48		101
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		101
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		101
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		101
07	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			
02	1503 N	649	-0-	-854	-0-	649	3	N	-0-		55
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-		55
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		55
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-		55
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		55
07	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									
BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079			
02	2800 N	475	-0-	-2325	-1496	475	3	N	-0-	70	
03	2214 N	718	-0-	-1496		718	3	N	-0-	70	
04	443 N	443	-0-	-0-		443	3	N	-0-	70	
05	454 N	454	-0-	-0-		454	3	N	-0-	70	
06	498 N	498	-0-	-0-		498	3	N	-0-	70	
07	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			
02	2397 N	794	-0-	-1603	-0-	794	3	N	-0-	67	
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-	67	
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-	67	
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-	67	
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-	67	
07	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			
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	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	53	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	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			
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99	
07	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			
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	53	
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	53	
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	53	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	53	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	53	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BARTON TRUST		WELL #:		4379	RRCID ->	183626	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7832 - 7841	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2373 N	837	-0-	-1536	-0-		837 3		N	-0-		45
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-		924 3		N	-0-		45
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-		981 3		N	-0-		45
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-		903 3		N	-0-		45
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701 3		N	-0-		45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

SELL, KATIE ET AL		WELL #:		1512	RRCID ->	184140	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	10547	PERF. 7974 - 8024	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 3		N	-0-		33
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 3		N	-0-		33
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 3		N	-0-		33
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 3		N	-0-		33
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 3		N	-0-		33
07	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	
02	2800 N	955	-0-	-1845	1425		955 3		N	-0-		15
03	2309 N	884	-0-	-1425	-0-		884 3		N	-0-		15
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-		808 3		N	-0-		15
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-		869 3		N	-0-		15
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-		928 3		N	-0-		15
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
07	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	
02	2800 N	1455	-0-	-1345	4310		1455 3		N	-0-		185
03	3100 N	1964	-0-	-1136	3174		1942 3	22 9	N	20		205
04	3000 N	1840	-0-	-1160	2014		1840 3		N	-0-		205
05	3100 N	1866	-0-	-1234	780		1866 3		N	-0-		205
06	2558 N	1778	-0-	-780	-0-		1778 3		N	-0-		205
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		205

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 7743 - 7806	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3					70
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	505 3	208 9	N	189	189 1	70
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		70
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		70
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	433 3	55 9	N	50		120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8004 - 10367	
02	2800 N	1642	-0-	-1158	-0-	4699	1642 3	N	-0-		37
03	3100 N	1934	-0-	-1166	-0-	3533	1658 3	N	251	172 1	116
04	3000 N	1811	-0-	-1189	-0-	2344	1811 3	N	-0-		116
05	3100 N	1687	-0-	-1413	-0-	931	1687 3	N	-0-		116
06	2786 N	1855	-0-	-931	-0-	1731 3	124 9	N	113	153 1	76
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7775 - 9377	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	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	
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	2800 N	1478	-0-	-1322	-0-	2015	1478 3	N	-0-		192
03	3100 N	1596	-0-	-1504	-0-	511	1596 3	N	-0-		192
04	2046 N	1535	-0-	-511	-0-		1535 3	N	-0-		192
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580 3	N	-0-		192
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		1513 3	N	-0-		192
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192

REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7676 - 9677	
02	1469 N	734	-0-	-735	-0-	734 3		N	-0-		110
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-		47 9	N	43		153
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-		153
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		153
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		153
07	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	
02	2344 N	1149	-0-	-1195	-0-	1149 3		N	-0-		120
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-		120
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-		120
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-		120
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-		120
07	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								
AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		200
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		200
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		200
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		200
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		200
07	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		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
07	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		
02	2800 N	1589	-0-	-1211	1700	1589 3	N	-0-		59
03	3100 N	1506	-0-	-1594	106	1506 3	N	-0-		59
04	998 N	892	-0-	-106	-0-	892 3	N	-0-		59
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-		59
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		59
07	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		
02	2800 N	1003	-0-	-1797	1161	1003 3	N	-0-		221
03	2379 N	1218	-0-	-1161	-0-	1218 3	N	-0-		221
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	-0-		221
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-		221
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-		221
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		221

PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036		
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		150
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		150
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		150
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		150
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		150
07	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		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		173
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		173
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		173
07	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		
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-		94
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3	N	-0-		94
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-		94
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3	N	-0-		94
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3	N	-0-		94
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
02	1438 N	668	-0-	-770	-0-	668	3	N	-0-	12
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	12
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	12
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	12
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-	12
07	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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
07	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		
02	2800 N	1825	-0-	-975	3803	1825	3	N	-0-	114
03	3100 N	2036	-0-	-1064	2739	2036	3	N	-0-	114
04	3000 N	1949	-0-	-1051	1688	1949	3	N	-0-	114
05	3100 N	2034	-0-	-1066	622	2034	3	N	-0-	114
06	2649 N	2027	-0-	-622	-0-	2027	3	N	-0-	114
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	114

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	58
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	58
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	58
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58

PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979		
02	2536 N	842	-0-	-1694	-0-	842	3	N	-0-	220
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	220
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	220
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-	220
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	220
07	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		
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	30
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	30
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	30
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	30
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	30
07	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		
02	2800 N	1733	-0-	-1067	5294	1733	3	N	-0-	260
03	3100 N	1841	-0-	-1259	4035	1841	3	N	-0-	260
04	3000 N	1765	-0-	-1235	2800	1765	3	N	-0-	260
05	3100 N	1848	-0-	-1252	1548	1848	3	N	-0-	260
06	3000 N	1646	-0-	-1354	194	1646	3	N	-0-	260
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	194			N	NO RPT	260

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083		PERF. 8513 - 9572	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2660 N	832	-0-	-1828	-0-	832 3	N	-0-			38
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-			38
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-			38
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-			38
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-			38
07	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	
02	2151 N	794	-0-	-1357	-0-	794 3	N	-0-			79
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-			79
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-			79
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-			79
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-			79
07	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	
02	14B2 EXT	2899	-0-	2899	28728	2899 3	N	-0-			75
03	14B2 EXT	1925	-0-	1925	30653	1925 3	N	-0-			75
04	14B2 EXT	2747	-0-	2747	33400	2747 3	N	-0-			75
05	14B2 EXT	3155	-0-	3155	36555	2927 3	N	207	189 1		93
*06	T. A.	2828	-0-	2828	39383	2619 3	N	190	190 1		93
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	39383		N	NO RPT			93

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 8069 - 9900	
02	1223 N	641	-0-	-582	-0-	641 3	N	-0-			138
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-			138
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-			138
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-			138
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			138
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138

MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 8154 - 9585	
02	2800 N	1805	-0-	-995	7455	1805 3	N	-0-			440
03	3100 N	2040	-0-	-1060	6395	2040 3	N	-0-			440
04	3000 N	2235	-0-	-765	5630	2026 3	N	190	190 1		440
05	3100 N	2130	-0-	-970	4660	2130 3	N	-0-			440
06	3000 N	2622	-0-	-378	4282	1982 3	N	582	582 1		440
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4282		N	NO RPT			440

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 8048 - 9067	
02	2800 N	1042	-0-	-1758	333	1042 3	N	-0-			320
03	1787 N	1454	-0-	-333	-0-	1454 3	N	-0-			320
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-			320
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-			320
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-			320
07	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	
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-			15
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-			15
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-			15
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-			15
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			15
07	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										
AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		83
07	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				
02	2200 N	669	-0-	-1531	-0-	669	2		N	-0-		323
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		323
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		323
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-		323
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-		323
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		323

SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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				
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		192
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		192
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		192
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		192
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		192
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		192

KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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				
02	895 N	692	-0-	-203	-0-	692	3		N	-0-		336
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-		336
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-		336
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		336
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-		336
07	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				
02	2129 N	762	-0-	-1367	-0-	762	3		N	-0-		45
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	732	3	22	9	N	20	65
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	711	3	44	9	N	40	105
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	750	3	202	9	N	184	105
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-	105
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
07	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		
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	167
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	167
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	167
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	167
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	167
07	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		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
07	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		
02	2800 N	1136	-0-	-1664	502	1136	3	N	-0-	37
03	1626 N	1124	-0-	-502	-0-	1124	3	N	-0-	37
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-	37
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	37
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-	37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37

GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516		
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	17
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	17
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-	17
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-	17
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-	17
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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		
02	1510 N	664	-0-	-846	-0-	664	3	N	-0-	235
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-	235
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-	235
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	235
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-	235
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	235

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WASELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482								
02	2800 N	2305	-0-	-495	9790	2305	3			N	-0-					147
03	3100 N	2681	-0-	-419	9371	2663	3	18	9	N	16					163
04	3000 N	2583	-0-	-417	8954	2562	3	21	9	N	19					182
05	3100 N	2647	-0-	-453	8501	2391	3	256	9	N	233	198	1			217
06	3000 N	1976	-0-	-1024	7477	1976	3			N	-0-					217
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7477					N	NO RPT					217

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768								
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					115
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					115
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					115
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					115
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					115
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	2800 N	1111	-0-	-1689	1741	1111	3			N	-0-					288
03	3003 N	1262	-0-	-1741	-0-	976	3	286	9	N	260	173	1			375
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					375
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					375
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					375
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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									
LAURIE "B"		WELL #:	2	RRCID ->	204945	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7558 - 7636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-		320
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-		320
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-		320
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-		320
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-		320
07	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		
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REDELSPERGER 892		WELL #:	6H	RRCID ->	206740	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 7710 - 9802		
02	2800 N	1836	-0-	-964	8696	1836 2			N	-0-		202
03	3100 N	2408	-0-	-692	8004	2408 2			N	-0-		202
04	3000 N	2227	-0-	-773	7231	2227 2			N	-0-		202
05	3100 N	2259	-0-	-841	6390	2259 2			N	-0-		202
06	3000 N	2112	-0-	-888	5502	2112 2			N	-0-		202
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5502				N	NO RPT		202

BLACKMORE 367		WELL #:	4	RRCID ->	207666	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8630 - 9942		
02	2800 N	1120	-0-	-1680	1469	1120 3			N	-0-		198
03	2439 N	970	-0-	-1469	-0-	970 3			N	-0-		198
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			N	-0-		198
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3			N	-0-		198
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3			N	-0-		198
07	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		
02	2800 N	850	-0-	-1950	153	850 3			N	-0-		182
03	955 N	802	-0-	-153	-0-	790 3	12 9		N	11		193
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3			N	-0-		193
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3			N	-0-		193
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3			N	-0-		193
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		193

BARTON TRUST 379		WELL #:	6H	RRCID ->	208319	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8080 - 9742		
02	2060 N	784	-0-	-1276	-0-	784 3			N	-0-		76
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3			N	-0-		76
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3			N	-0-		76
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3			N	-0-		76
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3			N	-0-		76
07	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		
02	1854 N	779	-0-	-1075	-0-	779 3			N	-0-		462
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3			N	-0-		462
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3			N	-0-		462
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3			N	-0-		462
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3			N	-0-		462
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		462

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
KOCH-LITTLE		WELL #: 6779		RRCID -> 208984		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	280
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	280
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	280
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	280
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	280
07	0 N	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	
02	2220 N	972	-0-	-1248	-0-	972 3	N	-0-	191
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-	191
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-	191
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-	191
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-	191
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	191

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301	
02	1621 N	490	-0-	-1131	-0-	490 3	N	-0-	242
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-	242
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-	242
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-	242
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-	242
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	242

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	45
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	45
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	45
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	45
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	45
07	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	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	10
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	10
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	10
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	10
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	10
07	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	
02	2800 N	1082	-0-	-1718	2320	1082 3	N	-0-	68
03	3100 N	1299	-0-	-1801	519	1299 3	N	-0-	68
04	2272 N	1753	-0-	-519	-0-	1753 3	N	-0-	68
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	N	-0-	68
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-	68
07	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	
02	1562 N	737	-0-	-825	-0-	737 3	N	-0-	120
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-	120
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-	120
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-	120
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-	120
07	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									
GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800 N	1627	-0-	-1173	4465	1627	3	N	-0-		324
03	3100 N	1710	-0-	-1390	3075	1710	3	N	-0-		324
04	3000 N	1703	-0-	-1297	1778	1703	3	N	-0-		324
05	3100 N	1751	-0-	-1349	429	1751	3	N	-0-		324
06	2346 N	1917	-0-	-429	-0-	1917	3	N	-0-		324
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		324

HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054			
02	1234 N	653	-0-	-581	-0-	653	3	N	-0-		152
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		152
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-		152
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-		152
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-		152
07	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			
02	2800 N	1116	-0-	-1684	1518	1116	3	N	-0-		64
03	2821 N	1303	-0-	-1518	-0-	1303	3	N	-0-		64
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-		64
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-		64
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-		64
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740			
02	2716 N	853	-0-	-1863	-0-	853	3	N	-0-		220
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-		220
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-		220
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-		220
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-		220
07	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			
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		53
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		53
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		53
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		53
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		53
07	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			
02	2800 N	1654	-0-	-1146	4983	1654	3	N	-0-		242
03	3100 N	1826	-0-	-1274	3709	1826	3	N	-0-		242
04	3000 N	1817	-0-	-1183	2526	1817	3	N	-0-		242
05	3100 N	1875	-0-	-1225	1301	1875	3	N	-0-		242
06	3000 N	1795	-0-	-1205	96	1795	3	N	-0-		242
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	96			N	NO RPT		242

BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104			
02	2800 N	1502	-0-	-1298	4236	1502	3	N	-0-		336
03	3100 N	1763	-0-	-1337	2899	1763	3	N	-0-		336
04	3000 N	1679	-0-	-1321	1578	1679	3	N	-0-		336
05	3100 N	1731	-0-	-1369	209	1731	3	N	-0-		336
06	1915 N	1706	-0-	-209	-0-	1706	3	N	-0-		336
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		336

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	1619	-0-	-1181	4170	1619	3	N	-0-	235	
03	3100 N	1895	-0-	-1205	2965	1895	3	N	-0-	235	
04	3000 N	1797	-0-	-1203	1762	1797	3	N	-0-	235	
05	3100 N	1703	-0-	-1397	365	1703	3	N	-0-	235	
06	2143 N	1778	-0-	-365	-0-	1778	3	N	-0-	235	
07	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			
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
07	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			
02	2800 N	2104	-0-	-696	8363	2104	3	N	-0-	377	
03	3100 N	2373	-0-	-727	7636	2370	3	N	3	180	
04	3000 N	2663	-0-	-337	7299	2446	3	N	217 9	377	
05	3100 N	2508	-0-	-592	6707	2508	3	N	-0-	377	
06	3000 N	2354	-0-	-646	6061	2354	3	N	-0-	377	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6061			N	NO RPT	377	

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702			
02	2800 N	1685	-0-	-1115	6157	1685	3	N	-0-	200	
03	3100 N	1575	-0-	-1525	4632	1575	3	N	-0-	200	
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1632			N	-0-	200	
05	3100 N	1909	-0-	-1191	441	1909	3	N	-0-	200	
06	2120 N	1679	-0-	-441	-0-	1679	3	N	-0-	200	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	200	

BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128			
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
07	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			
02	2800 N	1554	-0-	-1246	4144	1554	3	N	-0-	76	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1044			N	-0-	76	
04	2697 N	1653	-0-	-1044	-0-	1653	3	N	-0-	76	
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3	N	-0-	76	
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-	76	
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	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								
BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1281	-0-	-1519	2450	1281 3	N	-0-		168
03	3100 N	1422	-0-	-1678	772	1391 3	N	28		196
04	2108 N	1336	-0-	-772	-0-	1336 3	N	-0-		196
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	N	-0-		196
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-		196
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		196

GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494		
02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3	N	-0-		17
03	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3	N	-0-		17
04	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3	N	-0-		17
05	3100 N	3351	-0-	251	251	3351 3	N	-0-		17
*06	3000 N	3408	-0-	408	659	3408 3	N	-0-		17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	659		N	NO RPT		17

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502		
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206		
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3	N	-0-		310
03	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3	N	-0-		310
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 3	N	-0-		310
05	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3	N	-0-		310
06	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3	N	-0-		310
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
02	2800 N	1790	-0-	-1010	7450	1790 3	N	-0-		300
03	3100 N	1972	-0-	-1128	6322	1972 3	N	-0-		300
04	3000 N	2026	-0-	-974	5348	2026 3	N	-0-		300
05	3100 N	2458	-0-	-642	4706	2458 3	N	-0-		300
06	3000 N	2057	-0-	-943	3763	2057 3	N	-0-		300
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3763		N	NO RPT		300

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377		
02	2746 N	901	-0-	-1845	-0-	901 3	N	-0-		273
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		273
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-		273
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		273
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-		273
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		273

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	226974	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560	-	9826	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	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	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRADFORD -C-		WELL #:		8723	RRCID ->	229503	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7911	-	9217	
02	2800 N	1610	-0-	-1190	4566	1610	3			N	-0-				98
03	3100 N	1680	-0-	-1420	3146	1677	3	3	9	N	3				101
04	3000 N	1627	-0-	-1373	1773	1627	3			N	-0-				101
05	3100 N	1640	-0-	-1460	313	1639	3	1	9	N	1				102
06	1958 N	1645	-0-	-313	-0-	1645	3			N	-0-				102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102

PIPER, OLA O. 688		WELL #:		25	RRCID ->	230593	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8116	-	9484	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
07	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	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				60
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				60
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				60
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-				60
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-				60
07	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	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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									
PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 8286 - 11588	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 3					143
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3204 3	191 9				125
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 3					125
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3					125
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3					125
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					NO RPT	125

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8703 - 12545	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						447
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						447
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						447
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						447
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						447
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	447

BARTON, JO ETAL		WELL #: 5511H		RRCID -> 234471		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 8290 - 12098	
02	2800 N	1512	-0-	-1288	16646	1512 3					159
03	3100 N	1704	-0-	-1396	15250	1704 3					159
04	16895 X	1645	-0-	-15250	-0-	1644 3	1 9				160
05	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3					160
06	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3					160
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					NO RPT	160

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 4513H		RRCID -> 234761		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8041		PERF. 8506 - 11930	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						99
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						99
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						99
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						99
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						99
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	99

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 5371		RRCID -> 235435		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8687 - 12019	
02	2800 N	1803	-0-	-997	5835	1803 3					157
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2735						157
04	3000 N	1855	-0-	-1145	1590	1855 3					157
05	3100 N	1875	-0-	-1225	365	1875 3					157
06	2277 N	1912	-0-	-365	-0-	1912 3					157
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	157

BROYLES UNIT		WELL #: 5959H		RRCID -> 235849		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7894 - 11568	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 4512H		RRCID -> 235850		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8452 - 12191	
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3					137
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3					137
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3					137
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3					137
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3					137
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	137

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
WEIS, CARY NELL		WELL #: 5H		RRCID ->	235851	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8408 - 12112	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1338	-0-	-1462	2725	1338 3		N	-0-			242
03	3100 N	1456	-0-	-1644	1081	1456 3		N	-0-			242
04	2435 N	1354	-0-	-1081	-0-	1354 3		N	-0-			242
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-			242
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1443 3	226 9	N	205			447
07	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	
02	2800 N	1682	-0-	-1118	582	1682 3		N	-0-			163
03	2813 N	2231	-0-	-582	-0-	2231 3		N	-0-			163
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-			163
05	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2251 3	541 9	N	492	322 1		333
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3		N	-0-			333
07	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	
02	2672 N	741	-0-	-1931	-0-	741 3		N	-0-			192
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1067 3	7 9	N	6			198
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	387 3	35 9	N	32			230
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	898 3	200 9	N	182	182 1		230
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			230
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230

PIPER		WELL #: 5689H		RRCID ->	238800	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8243 - 11849	
02	2800 N	1033	-0-	-1767	1390	1033 3		N	-0-			370
03	2503 N	1113	-0-	-1390	-0-	1113 3		N	-0-			370
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			370
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-			370
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			370
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			370

FREEMAN, ELODA A.		WELL #: 4334H		RRCID ->	242591	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8515 - 12156	
02	2800 N	1384	-0-	-1416	4162	1384 3		N	-0-			259
03	3100 N	1621	-0-	-1479	2683	1621 3		N	-0-			259
04	3000 N	1707	-0-	-1293	1390	1707 3		N	-0-			259
05	3001 N	1611	-0-	-1390	-0-	1611 3		N	-0-			259
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-			259
07	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	
02	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3		N	-0-			160
03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3		N	-0-			160
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 3		N	-0-			160
05	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 3		N	-0-			160
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-			160
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

SMITH, VESTER		WELL #: 5700H		RRCID ->	243156	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	8212 - 12078	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			451
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			451
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			451
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			451
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	499 3	268 9	N	244	395 1		300
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SMITH, VESTER		WELL #: 4700H		RRCID -> 245233		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886				
M	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
02	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2162 3	211 9	N	192	192 1		845
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3		N	-0-			845
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 3		N	-0-			845
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	2920 3	209 9	N	190	190 1		845
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3		N	-0-			845
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			845

PIPER		WELL #: 2690H		RRCID -> 245484		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280				
02	2389 N	804	-0-	-1585	-0-	804 3		N	-0-			344
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			344
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			344
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-			344
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			344
07	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID -> 250002		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774				
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			162
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			162
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			162
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			162
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			162
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153		N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526				
02	SWR 10	567	-0-	567	191808	567 3		N	-0-			125
03	SWR 10	662	-0-	662	192470	662 3		N	-0-			125
04	SWR 10	633	-0-	633	193103	633 3		N	-0-			125
05	SWR 10	643	-0-	643	193746	643 3		N	-0-			125
06	SWR 10	636	-0-	636	194382	636 3		N	-0-			125
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	194382			N	NO RPT			125

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
GEX, LUTIE W.		WELL #: 3875		RRCID -> 277219		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	2275	-0-	-525	3132	2275 3	N	-0-		100	
03	3100 N	1944	-0-	-1156	1976	1944 3	N	-0-		100	
04	3000 N	1158	-0-	-1842	134	1158 3	N	-0-		100	
05	2326 N	2192	-0-	-134	-0-	2192 3	N	-0-		100	
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-		100	
07	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			
02	7784 X	6629	-0-	-1155	-0-	6629 2	N	-0-		115	
03	7936 X	6135	-0-	-1801	-0-	6135 2	N	-0-		115	
04	7680 X	6491	-0-	-1189	-0-	6491 2	N	-0-		115	
05	6882 X	6468	-0-	-414	-0-	6468 2	N	-0-		115	
06	7110 X	7038	-0-	-72	-0-	7038 2	N	-0-		115	
07	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-		N	NO RPT		115	

MURPHY, W.A. -B-		WELL #: 4274H		RRCID -> 280464		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479			
02	11256 X	10152	-0-	-1104	-0-	10152 2	N	-0-		191	
03	12462 X	10531	-0-	-1931	-0-	10531 2	N	-0-		191	
04	11820 X	9992	-0-	-1828	-0-	9992 2	N	-0-		191	
05	11687 X	10253	-0-	-1434	-0-	10253 2	N	-0-		191	
06	11310 X	10545	-0-	-765	-0-	10545 2	N	-0-		191	
07	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-		N	NO RPT		191	

FREEMAN, ELODA ET AL		WELL #: 5H		RRCID -> 280622		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185			
02	4984 X	4689	-0-	-295	-0-	4478 2	211 9	N	192	192 1	232
03	5952 X	5504	-0-	-448	-0-	5504 2		N	-0-		232
04	5760 X	5157	-0-	-603	-0-	5096 2	61 9	N	55	197 1	90
05	5828 X	5363	-0-	-465	-0-	5214 2	149 9	N	135	195 1	30
06	5640 X	4987	-0-	-653	-0-	4987 2		N	-0-		30
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT		30

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4283H		RRCID -> 280725		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486			
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 2		N	-0-		227
03	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	5364 2	712 9	N	647	571 1	303
04	5310 X	5006	-0-	-304	-0-	4874 2	132 9	N	120	196 1	227
05	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	5305 2	850 9	N	773	773 1	227
06	5940 X	4600	-0-	-1340	-0-	4392 2	208 9	N	189	189 1	227
07	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			N	NO RPT		227

COWAN, R. H. JR ALLOCATION		WELL #: 5463H		RRCID -> 280771		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181			
02	2800 N	1272	-0-	-1528	3218	1272 2		N	-0-		147
03	3100 N	1344	-0-	-1756	1462	1344 2		N	-0-		147
04	2711 N	1249	-0-	-1462	-0-	1249 2		N	-0-		147
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		147
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-		147
07	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			
02	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8869 2		N	-0-		213
03	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	10035 2		N	-0-		213
04	9030 X	8851	-0-	-179	-0-	8822 2	29 9	N	26	189 1	50
05	9331 X	8945	-0-	-386	-0-	8945 2		N	-0-		50
06	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9132 2		N	-0-		50
07	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			N	NO RPT		50

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	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			
02	694 N	329	-0-	-365	-0-	329	2			N	-0-			6
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			6
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-			6
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-			6
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-			6
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-			6

RANKIN, W. S.				WELL #: 2	RRCID -> 146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188 - 8262			
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	28	1	193	2	N	-0-			-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	28	1	194	2	N	-0-			-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	30	1	186	2	N	-0-			-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	31	1	187	2	N	20			20
						22	9							
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	30	1	171	2	N	-0-			20
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	31	1	174	2	N	-0-			20

SCOTT, OLLIE				WELL #: 2	RRCID -> 146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251 - 8324			
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-			22
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			22
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			22
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			22
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			22
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			22

WHEELER, DOROTHY				WELL #: 2	RRCID -> 146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8169 - 8248			
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			-0-

OLLIE SCOTT 336				WELL #: 3H	RRCID -> 209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8425 - 10802			
02	771 N	-0-	-0-	-771	-0-					N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473								
WHEELER 369		WELL #:		3H		RRCID -> 209523		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	728 N	656	-0-	-72	-0-	648	2	8	9	N	7	187
03	806 N	153	-0-	-653	-0-	153	2			N	-0-	187
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	187
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-	187
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	89
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-	89

WHEELER 369		WELL #:		4H		RRCID -> 211934		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262		
02	1091 N	-0-	-0-	-1091	-0-					N	-0-	92
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	92
04	840 X	360	-0-	-480	-0-	360	2			N	-0-	92
05	868 X	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-	92
06	840 X	581	-0-	-259	-0-	581	2			N	-0-	92
07	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-	92

WHEELER 369		WELL #:		5H		RRCID -> 213905		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997		
02	1836 X	1037	-0-	-799	-0-	1020	2	17	9	N	15	76
03	999 X	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5	81
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	N	7	88
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	88
06	960 N	243	-0-	-717	-0-	243	2			N	-0-	88
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-	88

OLLIE SCOTT 336		WELL #:		5H		RRCID -> 213909		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332		
02	0 N	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	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		
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	N	5	134
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-	134
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-	134
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-	134
06	1620 N	1290	-0-	-330	-0-	1290	2			N	-0-	43
07	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	1504	2			N	-0-	43

SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		6H		RRCID -> 219404		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958		
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	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	258	2	33	9	N	30	30
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	30
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	43 1	1176 2	N	-0-		35
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	63 1	1309 2	N	-0-		35
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	60 1	1420 2	N	-0-		35
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	77 1	1987 2	N	9		44
							10 9					
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	78 1	1977 2	N	22		66
							24 9					
07		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	67 1	1414 2	N	-0-		66

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963												
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	28 1	2 2	N	-0-		105
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	31 1	6 2	N	-0-		105
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	30 1	6 2	N	-0-		105
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	31 1	5 2	N	-0-		105
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	30 1	5 2	N	-0-		105
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	31 1	5 2	N	-0-		105

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020												
02		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	40 1	976 2	N	-0-		130
03		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	54 1	940 2	N	7		137
							8 9					
04		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	60 1	1404 2	N	-0-		137
05		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	67 1	1559 2	N	-0-		137
06		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	65 1	1444 2	N	-0-		137
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	70 1	1468 2	N	-0-		137

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912												
02		560 N	394	-0-	-166	-0-	28 1	366 2	N	-0-		30
03		527 N	443	-0-	-84	-0-	31 1	412 2	N	-0-		30
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	30 1	560 2	N	-0-		30
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	31 1	780 2	N	-0-		30
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	30 1	835 2	N	-0-		30
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	31 1	750 2	N	-0-		30

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392												
02		632 N	105	-0-	-527	-0-	28 1	77 2	N	-0-		76
03		155 N	80	-0-	-75	-0-	31 1	49 2	N	-0-		76
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	30 1	85 2	N	-0-		76
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	31 1	148 2	N	-0-		76
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	30 1	28 2	N	-0-		76
07		124 N	85	-0-	-39	-0-	31 1	54 2	N	-0-		76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539												
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-			N	39		98
03		651 N	2	-0-	-649	-0-	2 2		N	-0-		98
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	4 1	11 2	N	-0-		98
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	30 1	21 2	N	-0-		98
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	32 1	16 2	N	-0-		98
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	32 1	9 2	N	-0-		98

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7951 - 8024						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	774	2	N	-0-			94
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	848	2	N	-0-			94
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	800	2	N	-0-			94
05	899 N	789	-0-	-110	-0-	-0-		48	1	741	2	N	-0-			94
06	870 N	746	-0-	-124	-0-	-0-		46	1	700	2	N	-0-			94
07	868 N	853	-0-	-15	-0-	-0-		52	1	801	2	N	-0-			94

TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7995 - 8074						
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	441	2	N	-0-			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	485	2	N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	468	2	N	-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	500	2	N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	447	2	N	-0-			-0-
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	-0-		43	1	452	2	N	-0-			-0-

TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8068 - 8153						
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	-0-		35	1	567	2	N	-0-			42
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	-0-		46	1	626	2	N	-0-			42
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	-0-		43	1	614	2	N	-0-			42
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	643	2	N	-0-			42
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	-0-		45	1	611	2	N	-0-			42
07	682 N	666	-0-	-16	-0-	-0-		48	1	618	2	N	-0-			42

BURCHFIEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 7522 - 7553						
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	109	2	N	-0-			27
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-		43	1	118	2	N	-0-			27
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	124	2	N	-0-			27
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	122	2	N	-0-			27
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	114	2	N	-0-			27
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	-0-		42	1	96	2	N	-0-			27

BURCHFIEL		WELL #: 2		RRCID -> 100037		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 7530 - 7582						
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	-0-		49	1	180	2	N	-0-			91
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-		54	1	218	2	N	-0-			91
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	214	2	N	-0-			91
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	216	2	N	-0-			91
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	-0-		50	1	186	2	N	-0-			91
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	-0-		51	1	179	2	N	-0-			91

PUNDT		WELL #: 2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 8058		PERF. 7858 - 7930						
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	473	2	N	-0-			123
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	530	2	N	-0-			127
								4	9							
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	449	2	N	-0-			127
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	612	2	N	-0-			127
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1182	2	N	-0-			127
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	992	2	N	-0-			127

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BRIGHAM -795-		WELL #: 1		RRCID -> 111669		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7650 - 7680			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	30	1	14	2	N	-0-		67
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	33	1	23	2	N	-0-		67
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	33	1	29	2	N	-0-		67
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	35	1	41	2	N	-0-		67
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	32	1	14	2	N	-0-		67
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	35	1	34	2	N	-0-		67

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 117642		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7622 - 7680			
02	2800 N	646	-0-	-2154	1992	646	2			N	-0-		12
03	3100 N	1121	-0-	-1979	13	1121	2			N	-0-		12
04	910 N	897	-0-	-13	-0-	897	2			N	-0-		12
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-		12
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-		12
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-		12

FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7656 - 7682			
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	42	1	115	2	N	-0-		174
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	43	1	113	2	N	-0-		174
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	42	1	108	2	N	-0-		174
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	41	1	99	2	N	-0-		174
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	39	1	83	2	N	-0-		174
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	38	1	67	2	N	-0-		174

BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7534 - 7568			
02	308 N	192	-0-	-116	-0-	45	1	147	2	N	-0-		93
03	372 N	248	-0-	-124	-0-	51	1	197	2	N	-0-		93
04	270 N	106	-0-	-164	-0-	17	1	89	2	N	-0-		93
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	45	1	216	2	N	-0-		93
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	59	1	298	2	N	7		100
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	8	9	210	2	N	-0-		100

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 4866 - 7904			
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	N	-0-		37
03	775 N	742	-0-	-33	-0-	46	1	696	2	N	-0-		37
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	N	-0-		37
05	806 N	759	-0-	-47	-0-	48	1	711	2	N	-0-		37
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	46	1	707	2	N	-0-		37
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	735	2	N	-0-		37

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149462		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7838 - 7917			
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	2	N	-0-		38
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	N	-0-		38
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	37	1	341	2	N	-0-		38
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	2	N	-0-		38
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	2	N	-0-		38
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-		38

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560										
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		364 N	343	-0-	-21	-0-	32 1	311 2	N	-0-			26
03		403 N	371	-0-	-32	-0-	39 1	332 2	N	-0-			26
04		390 N	356	-0-	-34	-0-	37 1	319 2	N	-0-			26
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	39 1	350 2	N	-0-			26
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	38 1	335 2	N	-0-			26
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	40 1	337 2	N	-0-			26

TUBB -423-		WELL #:	4	RRCID ->	149570	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8096	-	8170
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		N	-0-			65
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			65
04		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			65
05		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			65
06		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			65
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			65

TUBB -424-		WELL #:	3	RRCID ->	149573	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8152	-	8288
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	31 1	229 2	N	-0-			102
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	38 1	274 2	N	-0-			102
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	36 1	303 2	N	-0-			102
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	38 1	311 2	N	-0-			102
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	37 1	295 2	N	-0-			102
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	37 1	208 2	N	-0-			102

TUBB -424-		WELL #:	4	RRCID ->	149574	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8100	-	8200
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	32 1	342 2	N	-0-			65
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	41 1	386 2	N	-0-			65
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	38 1	388 2	N	-0-			65
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	41 1	422 2	N	-0-			65
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	40 1	399 2	N	-0-			65
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	41 1	384 2	N	-0-			65

BURCHFIEL		WELL #:	3	RRCID ->	153449	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7506	-	7532
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	35 1	60 2	N	-0-			109
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	34 1	29 2	N	-0-			109
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	33 1	26 2	N	-0-			109
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	34 1	29 2	N	-0-			109
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	32 1	18 2	N	-0-			109
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	36 1	47 2	N	-0-			109

SCHULTZ "716"		WELL #:	1	RRCID ->	155795	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	7738	-	9024
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	28 1	1083 2	N	15			110
							17 9						
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	31 1	1225 2	N	30			140
							33 9						
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	30 1	1206 2	N	10			150
							11 9						
05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	31 1	1248 2	N	5			155
							6 9						
06		1260 N	1242	-0-	-18	-0-	29 1	1185 2	N	25			180
							28 9						
07		1302 N	1261	-0-	-41	-0-	30 1	1231 2	N	-0-			180

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
BURCHFIELD "B"		WELL #:		2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6482 - 7548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	184	2	N	-0-				37
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	54	1	220	2	N	-0-				37
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	52	1	204	2	N	-0-				37
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	2	N	-0-				37
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	50	1	194	2	N	-0-				37
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	48	1	157	2	N	-0-				37

BRAUM FAMILY		WELL #:		1108		RRCID -> 188376		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7674 - 7712				
02	2800	N	1437	-0-	-1363	5189	1419	2	18	9	N	16				101
03	3100	N	1477	-0-	-1623	3566	1458	2	19	9	N	17				118
04	3000	N	1432	-0-	-1568	1998	1425	2	7	9	N	6				124
05	3100	N	1381	-0-	-1719	279	1381	2			N	-0-				124
06	1600	N	1321	-0-	-279	-0-	1321	2			N	-0-				124
07	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			N	-0-				124

BRAUM FAMILY		WELL #:		1		RRCID -> 198523		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 7648 - 7716				
02	2800	N	707	-0-	-2093	1947	695	2	12	9	N	11				165
03	2929	N	982	-0-	-1947	-0-	896	2	86	9	N	78	190	1		53
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	890	2	41	9	N	37				90
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	763	2	26	9	N	24				114
06	930	N	741	-0-	-189	-0-	709	2	32	9	N	29				143
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	860	2	28	9	N	25				168

BURCHFIELD -A-		WELL #:		3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7520 - 7540				
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	53	1	223	2	N	-0-				101
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	57	1	250	2	N	-0-				101
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	57	1	251	2	N	-0-				101
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	58	1	255	2	N	-0-				101
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	55	1	253	2	N	-0-				101
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	53	1	217	2	N	-0-				101

TRENFIELD -789-		WELL #:		4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7746 - 7786				
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	42	1	117	2	N	-0-				257
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	44	1	130	2	N	-0-				257
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	2	N	-0-				257
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	37	1	88	2	N	-0-				257
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	N	-0-				257
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	33	1	91	2	N	-0-				257

LITTLE		WELL #:		1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7718 - 8226				
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

BURCHFIELD "B"		WELL #:		3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7528 - 7556				
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	57	1	248	2	N	-0-				175
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	57	1	251	2	N	-0-				175
04	420	N	275	-0-	-145	-0-	54	1	221	2	N	-0-				175
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	49	1	175	2	N	-0-				175
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	47	1	159	2	N	-0-				175
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	47	1	142	2	N	-0-				175

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209062	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7886 - 7957		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	32 1	380 2	N	-0-				35
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	41 1	410 2	N	-0-				35
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	39 1	453 2	N	-0-				35
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	41 1	448 2	N	-0-				35
06		450 N	443	-0-	-7	-0-	38 1	405 2	N	-0-				35
07		465 N	424	-0-	-41	-0-	40 1	384 2	N	-0-				35

AKERS		WELL #:		4	RRCID ->	216388	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7538 - 7584		
02		224 N	220	-0-	-4	-0-	48 1	172 2	N	-0-				108
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	50 1	183 2	N	-0-				108
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	50 1	183 2	N	-0-				108
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	50 1	185 2	N	-0-				108
06		240 N	209	-0-	-31	-0-	47 1	162 2	N	-0-				108
07		248 N	211	-0-	-37	-0-	49 1	162 2	N	-0-				108

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	216440	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	7750 - 9280		
02		644 N	569	-0-	-75	-0-	27 1	542 2	N	-0-				32
03		651 N	650	-0-	-1	-0-	31 1	619 2	N	-0-				32
04		630 N	587	-0-	-43	-0-	30 1	551 2	N	5				37
							6 9							
05		620 N	589	-0-	-31	-0-	31 1	558 2	N	-0-				37
06		630 N	597	-0-	-33	-0-	27 1	564 2	N	5				42
							6 9							
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	30 1	626 2	N	-0-				42

KIRK		WELL #:		3H	RRCID ->	217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9014 - 9902		
02		2800 N	1266	-0-	-1534	3674	1266 2		N	-0-				-0-
03		3100 N	1350	-0-	-1750	1924	1350 2		N	-0-				-0-
04		3000 N	1317	-0-	-1683	241	1317 2		N	-0-				-0-
05		1572 N	1331	-0-	-241	-0-	1331 2		N	-0-				-0-
06		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-				-0-
07		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-				-0-

KIRK		WELL #:		2H	RRCID ->	217494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8874 - 9800		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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-

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7788 - 9301		
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	28 1	872 2	N	-0-				117
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	31 1	937 2	N	8				125
							9 9							
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	30 1	950 2	N	2				127
							2 9							
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	31 1	967 2	N	-0-				127
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	28 1	933 2	N	6				133
							7 9							
07		992 N	985	-0-	-7	-0-	31 1	952 2	N	2				135
							2 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-	179
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	N	-0-	179
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	2	N	-0-	179
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	79	2	N	4	183
						4	9					
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	56	2	N	1	184
						1	9					
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	2	N	-0-	184
BURCHFIEL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 220216		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH		7690		PERF. 7500 - 7540
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 222871		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH		10400		PERF. 7286 - 7294
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	14	2	N	3	32
						3	9				139	1
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	6	1	14	2	N	3	35
						3	9					
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	42	77
						46	9					
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-	77
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	10	87
						11	9					
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	38	125
						42	9					
GILSON		WELL #: 2		RRCID -> 223337		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH		9250		PERF. 7724 - 7778
02	924 N	898	-0-	-26	-0-	115	1	742	2	N	37	103
						41	9					
03	992 N	863	-0-	-129	-0-	108	1	744	2	N	10	113
						11	9					
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	118	1	813	2	N	-0-	113
05	992 N	978	-0-	-14	-0-	120	1	850	2	N	7	120
						8	9					
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	110	1	761	2	N	50	170
						55	9					
07	961 N	890	-0-	-71	-0-	117	1	773	2	N	-0-	170
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5311		RRCID -> 224715		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH		10618		PERF. 7920 - 9265
02	868 N	850	-0-	-18	-0-	27	1	794	2	N	26	107
						29	9				188	1
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	29	1	897	2	N	35	142
						39	9					
04	960 N	914	-0-	-46	-0-	29	1	873	2	N	11	153
						12	9					
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	34	187
						37	9					
06	930 N	914	-0-	-16	-0-	28	1	863	2	N	21	208
						23	9					
07	930 N	917	-0-	-13	-0-	28	1	872	2	N	15	223
						17	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 7861		RRCID -> 226018	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7726 - 7761		
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
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	195 1	1421 2	N	-0-			190
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	190 1	1571 2	N	-0-			190
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	213 1	1688 2	N	-0-			190
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	212 1	1733 2	N	15	185 1		20
						17 9						
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	206 1	1675 2	N	30			50
						33 9						
*07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	224 1	1742 2	N	19			69
						21 9						

MIKE		WELL #: 1H		RRCID -> 226835	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8472 - 10138				
02	2800 N	872	-0-	-1928	2116	872 2		N	-0-			72
03	3068 N	952	-0-	-2116	-0-	952 2		N	-0-			72
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	903 2	17 9	N	15			87
05	961 N	952	-0-	-9	-0-	951 2	1 9	N	1			88
06	930 N	869	-0-	-61	-0-	869 2		N	-0-			88
07	961 N	890	-0-	-71	-0-	882 2	8 9	N	7			95

TRENFIELD "792"		WELL #: 3		RRCID -> 228010	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7596 - 7632				
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	65 1	326 2	N	7			136
						8 9						
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	63 1	308 2	N	3			139
						3 9						
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	63 1	301 2	N	-0-			139
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	63 1	310 2	N	-0-			139
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	62 1	300 2	N	-0-			139
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	64 1	301 2	N	-0-			139

PARKER, VERNER V. "711"		WELL #: 1		RRCID -> 229364	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7684 - 7760				
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	45 1	141 2	N	-0-			83
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	47 1	165 2	N	-0-			83
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	44 1	160 2	N	-0-			83
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	43 1	160 2	N	-0-			83
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	45 1	152 2	N	-0-			83
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	46 1	157 2	N	-0-			83

R. W.		WELL #: 1343		RRCID -> 230995	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF. 8292 - 10830				
02	2800 N	872	-0-	-1928	2027	871 2	1 9	N	1			170
03	2932 N	905	-0-	-2027	-0-	890 2	15 9	N	14	120 1		64
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	901 2	34 9	N	31			95
05	961 N	914	-0-	-47	-0-	897 2	17 9	N	15			110
06	870 N	828	-0-	-42	-0-	819 2	9 9	N	8			118
07	961 N	820	-0-	-141	-0-	810 2	10 9	N	9			127

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 234473		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 8251 - 11664					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	209	1	1568	2	N	22				72
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	245	1	2085	2	N	8				80
04	2160 N	1770	-0-	-390	-0-	193	1	1577	2	N	-0-				80
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	260	1	2230	2	N	25				105
06	2250 N	2193	-0-	-57	-0-	232	1	1947	2	N	13				118
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	249	1	1972	2	N	2				120

SQUIRE		WELL #: 1H		RRCID -> 234759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7840 - 10226					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

GILSON		WELL #: 3H		RRCID -> 236305		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8350 - 10201					
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	117	1	754	2	N	-0-				13
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	248	1	2098	2	N	22				35
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	211	1	1702	2	N	6				41
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	187	1	1522	2	N	5				46
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	121	1	932	2	N	28				74
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	148	1	1108	2	N	30				104

BRAUM FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 237118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7741		PERF. 7900 - 9550			
02	2800 N	335	-0-	-2465	758	335	2			N	-0-				139
03	1612 N	179	-0-	-1433	-0-	179	2			N	-0-				139
04	1020 N	278	-0-	-742	-0-	278	2			N	-0-				139
05	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-				139
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				139
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	845	2	42	9	N	38				177

TRENFIELD "790"		WELL #: 3		RRCID -> 237151		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8349 - 10074					
02	2268 N	2267	-0-	-1	-0-	253	1	1914	2	N	91				184
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	247	1	2085	2	N	82				266
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	241	1	1943	2	N	64	178	1		152
05	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	256	1	2146	2	N	80				232
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	245	1	2045	2	N	63	179	1		116
07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	260	1	2065	2	N	68				184

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7881H		RRCID -> 240877		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8350 - 10695	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	140	1	1032	2	N	82
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	22	9	2615	2	N	92
04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	11	9	2136	2	N	118
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	261	1	1764	2	N	140
06	2220 N	2096	-0-	-124	-0-	29	9	1854	2	N	155
07	2294 N	1435	-0-	-859	-0-	215	1	1250	2	N	170
						24	9				
						225	1				
						17	9				
						168	1				
						17	9				

MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 4261H		RRCID -> 241226		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 8582 - 10399	
02	2800 N	1474	-0-	-1326	5109	27	1	1447	2	N	200
03	3100 N	1685	-0-	-1415	3694	31	1	1654	2	N	200
04	3000 N	1645	-0-	-1355	2339	30	1	1613	2	N	202
05	3100 N	1719	-0-	-1381	958	2	9	1688	2	N	202
06	2261 N	1303	-0-	-958	-0-	31	1	1275	2	N	202
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	28	1	1582	2	N	202
						31	1				

BALLENTINE "B"		WELL #: 8791H		RRCID -> 241476		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 8020 - 10889	
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	159	1	1184	2	N	174
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	68	9	1047	2	N	207
04	1320 N	1183	-0-	-137	-0-	186	1	980	2	N	237
05	1550 N	1137	-0-	-413	-0-	36	9	935	2	N	257
06	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	170	1	921	2	N	286
*07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	33	9	1065	2	N	131
						180	1				
						22	9				
						180	1				
						32	9				
						186	1				
						30	9				

BALLENTINE "A"		WELL #: 8821H		RRCID -> 242473		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 8096 - 10072	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	227
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	227
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	227
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	227
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	227
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227

MARTHA ANN SMITH		WELL #: 6992H		RRCID -> 243510		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8290 - 10134	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560								
C. W. HERRON			WELL #:	8692H	RRCID ->	244281	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8071 - 9785
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	
02	3304 X	3109	-0-	-195	-0-	306 1 101 9	2702 2	N	92		277	
03	3565 X	3307	-0-	-258	-0-	341 1 2 9	2964 2	N	2	184 1	95	
04	3270 X	3007	-0-	-263	-0-	330 1 39 9	2638 2	N	35		130	
05	3441 X	3185	-0-	-256	-0-	341 1 28 9	2816 2	N	25		155	
06	3330 X	3140	-0-	-190	-0-	330 1 10 9	2800 2	N	9		164	
07	3441 X	3179	-0-	-262	-0-	341 1 7 9	2831 2	N	6		170	

VALENTINE SCHOENHALS			WELL #:	4561H	RRCID ->	244812	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8770 - 10491
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	26 1	3402 2	N	-0-		62	
03	3534 X	2750	-0-	-784	-0-	28 1	2722 2	N	-0-		62	
04	3420 X	3293	-0-	-127	-0-	30 1 2 9	3261 2	N	2		64	
05	3782 X	3351	-0-	-431	-0-	31 1 1 9	3319 2	N	1		65	
06	3660 X	3162	-0-	-498	-0-	29 1 9 9	3124 2	N	8		73	
07	3782 X	3349	-0-	-433	-0-	31 1	3318 2	N	-0-		73	

BURCHFIEL			WELL #:	4H	RRCID ->	245021	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8013 - 10900
02	1456 N	1380	-0-	-76	-0-	49 1	1331 2	N	-0-		192	
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	106 1 17 9	1473 2	N	15		207	
04	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	94 1	1279 2	N	-0-		207	
05	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	94 1 23 9	1323 2	N	21		228	
06	1530 N	1341	-0-	-189	-0-	87 1 1 9	1253 2	N	1		229	
07	1426 N	1190	-0-	-236	-0-	41 1	1149 2	N	-0-		229	

ROGERS			WELL #:	8811H	RRCID ->	245058	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8107 - 10270
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	448 1 92 9	3260 2	N	84		219	
03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	496 1 57 9	3632 2	N	52	184 1	87	
04	4110 X	3972	-0-	-138	-0-	480 1	3492 2	N	-0-		87	
05	4247 X	4041	-0-	-206	-0-	496 1	3545 2	N	-0-		87	
06	4110 X	3442	-0-	-668	-0-	479 1	2963 2	N	-0-		87	
07	4216 X	4022	-0-	-194	-0-	496 1 85 9	3441 2	N	77		164	

KIRK			WELL #:	5H	RRCID ->	246288	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8385 - 11182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70 2		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	11	-0-	11	81	11 2		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81			N	-0-		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BURCHFIELD "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 246708		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 7935 - 10925			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	45	1	1137	2	N	-0-		255
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1050	2	N	-0-		255
04	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	82	1	1052	2	N	-0-		255
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	84	1	1114	2	N	80		335
						88	9						
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	73	1	969	2	N	54	173 1	216
						59	9						
07	1178 N	927	-0-	-251	-0-	34	1	893	2	N	-0-		216
TRENFIELD "792"		WELL #: 4H		RRCID -> 246711		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 8120 - 11080			
02	1932 N	1832	-0-	-100	-0-	218	1	1613	2	N	1		190
						1	9						
03	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	214	1	1768	2	N	6		196
						7	9						
04	2010 N	1945	-0-	-65	-0-	217	1	1727	2	N	1		197
						1	9						
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	219	1	1795	2	N	6		203
						7	9						
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	206	1	1693	2	N	25	181 1	47
						28	9						
07	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	224	1	1744	2	N	-0-		47
BALLENTINE "A"		WELL #: 8822H		RRCID -> 246714		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7900 - 10300			
02	1540 N	1435	-0-	-105	-0-	28	1	1381	2	N	24		224
						26	9						
03	1612 N	1398	-0-	-214	-0-	30	1	1346	2	N	20		244
						22	9						
04	1620 N	1170	-0-	-450	-0-	29	1	1141	2	N	-0-		244
05	1581 N	1157	-0-	-424	-0-	30	1	1113	2	N	13		257
						14	9						
06	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	29	1	1145	2	N	10		267
						11	9						
07	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	28	1	1154	2	N	4		271
						4	9						
KIRK		WELL #: 4H		RRCID -> 246755		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 8373		PERF. 8345 - 11564			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-
JAN		WELL #: 4373H		RRCID -> 246844		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 8629 - 11100			
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	28	1	1292	2	N	28		303
						31	9						
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1329	2	N	75	130 1	248
						83	9						
04	1350 N	1119	-0-	-231	-0-	27	1	1061	2	N	28		276
						31	9						
05	1395 N	1234	-0-	-161	-0-	31	1	1197	2	N	5		281
						6	9						
06	1350 N	1183	-0-	-167	-0-	30	1	1134	2	N	17		298
						19	9						
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	30	1	1111	2	N	25		323
						28	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	27	1	2743	2	N	83	183	1	323
						91	9							
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	31	1	3234	2	N	114	184	1	253
						125	9							
04	3090 X	3008	-0-	-82	-0-	30	1	2816	2	N	147			400
						162	9							
05	3193 X	2854	-0-	-339	-0-	31	1	2762	2	N	55	190	1	265
						61	9							
06	3270 X	2540	-0-	-730	-0-	30	1	2429	2	N	74			339
						81	9							
07	3379 X	2575	-0-	-804	-0-	31	1	2439	2	N	95	180	1	254
						105	9							

WEIS, NELLIE G.		WELL #:		4281H	RRCID ->	247013	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	8450 - 10396	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	453	-0-	-51	-0-	26	1	427	2	N	-0-		127
03	558 N	426	-0-	-132	-0-	23	1	403	2	N	-0-		127
04	570 N	469	-0-	-101	-0-	27	1	442	2	N	-0-		127
05	496 N	431	-0-	-65	-0-	29	1	402	2	N	-0-		127
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-		127
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	31	1	461	2	N	-0-		127

BETTY LEE "524"		WELL #:		3H	RRCID ->	247752	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8727 - 12152		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	1103	2	N	76	148	1	388
						84	9							
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	41			429
						45	9							
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	N	99	182	1	346
						109	9							
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	2	N	67			413
						74	9							
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	30	1	1094	2	N	94	181	1	326
						103	9							
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	2	N	84			410
						92	9							

PRICE		WELL #:		6982H	RRCID ->	248749	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8347 - 11739		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2940 X	1258	-0-	-1682	-0-	346	1	890	2	N	20		307	
						22	9							
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	388	1	2726	2	N	141	180	1	268
						155	9							
04	3150 X	1033	-0-	-2117	-0-	382	1	642	2	N	8	179	1	97
						9	9							
05	3007 X	2865	-0-	-142	-0-	314	1	2461	2	N	82			179
						90	9							
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	30	1	3039	2	N	120			299
						132	9							
07	3255 X	1828	-0-	-1427	-0-	31	1	1735	2	N	56	179	1	176
						62	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	15110 X	3028	-0-	-12082	-0-	28 1	2925 2	N	68				212
03	3224 X	3099	-0-	-125	-0-	75 9	2977 2	N	83	197 1			98
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	31 1	2858 2	N	124				222
05	3286 X	2846	-0-	-440	-0-	91 9	2729 2	N	78	191 1			109
06	3180 X	2690	-0-	-490	-0-	30 1	2626 2	N	33				142
07	3286 X	3125	-0-	-161	-0-	136 9	2969 2	N	114				256
						31 1							
						86 9							
						28 1							
						36 9							
						31 1							
						125 9							

BARTON "525"		WELL #:		3H	RRCID ->	248766	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8430 - 11594	
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	28 1	830 2	N	90				349
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	99 9	811 2	N	69	170 1			248
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	29 1	874 2	N	68				316
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	76 9	779 2	N	41				357
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	29 1	861 2	N	61	183 1			235
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	75 9	839 2	N	69				304
						25 1							
						45 9							
						28 1							
						67 9							
						29 1							
						76 9							

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	248768	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8303 - 9564	
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	57 1	2262 2	N	12				75
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	13 9	2658 2	N	-0-				75
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	96 1	2396 2	N	13				88
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	80 1	2215 2	N	-0-				88
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	14 9	2194 2	N	2				90
07	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	81 1	2070 2	N	-0-				90
						83 1							
						2 9							
						84 1							

BALLENLINE "B"		WELL #:		8792H	RRCID ->	249697	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8061 - 11520	
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	27 1	1215 2	N	1				177
03	1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1 9	1211 2	N	20				197
04	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	9 1	1159 2	N	-0-				197
05	1364 N	1033	-0-	-331	-0-	22 9	979 2	N	23				220
06	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	23 1	1076 2	N	13				233
*07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	29 1	1270 2	N	-0-				233
						25 9							
						26 1							
						14 9							
						25 1							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-					57
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	739	2	N	-0-					57
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	65	1	1687	2	N	1					58
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	1					59
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	1	9			N	-0-					59
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					59

BURCHFIEL -A-		WELL #:		4H		RRCID -> 249895		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231					
02	3836 X	3769	-0-	-67	-0-	84	1	3566	2	N	108	355	1			120
03	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	119	9	224	1	N	79					199
04	3780 X	3695	-0-	-85	-0-	87	9	204	1	N	33					232
05	4185 X	4060	-0-	-125	-0-	36	9	210	1	N	52					284
06	4050 X	3907	-0-	-143	-0-	57	9	195	1	N	58	176	1			166
07	4185 X	3539	-0-	-646	-0-	64	9	63	1	N	-0-					166

SCHULTZ "716"		WELL #:		6H		RRCID -> 249900		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764					
02	2800 N	2418	-0-	-382	5062	28	1	2241	2	N	135	363	1			361
03	3100 N	2696	-0-	-404	4658	149	9	31	1	N	67	188	1			240
04	3000 N	2766	-0-	-234	4424	74	9	30	1	N	153					393
05	3100 N	2632	-0-	-468	3956	168	9	31	1	N	144	178	1			359
06	3000 N	2220	-0-	-780	3176	158	9	30	1	N	100					459
07	3100 N	2057	-0-	-1043	2133	110	9	31	1	N	112	176	1			395

BALLENTINE "A"		WELL #:		8823H		RRCID -> 250572		COMPL. DATE 04/19/2009			TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380					
02	1344 N	1249	-0-	-95	-0-	28	1	1208	2	N	12					295
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	13	9	15	1	N	4					299
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	4	9	30	1	N	14	181	1			132
05	1395 N	1189	-0-	-206	-0-	15	9	31	1	N	8					140
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	9	9	30	1	N	7					147
*07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	8	9	31	1	N	7					154

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BARTON "525"		WELL #:		4H	RRCID ->	253249	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8688 - 12301
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1288	N	1209	-0-	-79	-0-	27 1	1179	2	N	3	251
							3 9					
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	31 1	1346	2	N	131 181 1	201
							144 9					
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	30 1	1318	2	N	31	232
							34 9					
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31 1	1346	2	N	52	284
							57 9					
06	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	30 1	1296	2	N	32 179 1	137
							35 9					
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	31 1	1315	2	N	56	193
							62 9					

TOOTIE BARTON		WELL #:		4444H	RRCID ->	253287	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8462 - 11724
02	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	28 1	1116	2	N	55 184 1	192
							61 9					
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	31 1	1210	2	N	134 181 1	145
							147 9					
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	30 1	1215	2	N	123	268
							135 9					
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	31 1	1254	2	N	91 181 1	178
							100 9					
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	30 1	1219	2	N	95	273
							105 9					
07	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	31 1	1260	2	N	119 177 1	215
							131 9					

BETTY LEE "524"		WELL #:		4H	RRCID ->	253291	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8841 - 12640
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	28 1	1084	2	N	81 182 1	243
							89 9					
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31 1	1207	2	N	93	336
							102 9					
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30 1	1187	2	N	94 182 1	248
							103 9					
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	31 1	1221	2	N	81	329
							89 9					
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30 1	1201	2	N	94 180 1	243
							103 9					
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	31 1	1206	2	N	103	346
							113 9					

PARKER, PEARL "710"		WELL #:		2H	RRCID ->	254156	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8126 - 11700
02	3248	X	3134	-0-	-114	-0-	343 1	2674	2	N	106 386 1	209
							117 9					
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	373 1	3294	2	N	214 186 1	237
							235 9					
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	379 1	3215	2	N	195 192 1	240
							215 9					
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	372 1	3258	2	N	169 195 1	214
							186 9					
06	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	369 1	3228	2	N	161 195 1	180
							177 9					
07	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	394 1	3278	2	N	109 193 1	96
							120 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2128 N	1493	-0-	-635	-0-	161	1	1321	2	N	10		303
03	1922 N	693	-0-	-1229	-0-	119	9	546	2	N	7		310
04	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	176	1	1604	2	N	-0-	181 1	129
05	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	130	1	1432	2	N	53		182
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	180	1	1775	2	N	41		223
*07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	186	1	1882	2	N	7		230

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	32		254
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	8		262
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	N	27		289
05	310 N	96	-0-	-214	-0-	82	2	14	9	N	13		302
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		302
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	N	7		309

JAN		WELL #:		4374H	RRCID ->	254496	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8321 - 10966	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	27	1	3344	2	N	50		251
03	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	55	9	3582	2	N	97	181 1	167
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	107	9	2903	2	N	134		301
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	27	1	3233	2	N	73		374
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	147	9	2840	2	N	14		388
07	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	30	1	2641	2	N	20	179 1	229

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #:		7882H	RRCID ->	254619	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8191 - 9650	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	284	1	1079	2	N	15		100
03	1767 N	1487	-0-	-280	-0-	17	9	1153	2	N	19		119
04	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	313	1	1024	2	N	26		145
05	1519 N	813	-0-	-706	-0-	21	9	610	2	N	15		160
06	1440 N	1249	-0-	-191	-0-	348	1	927	2	N	37		197
07	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	29	9	1004	2	N	18		215

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BURCHFIELD "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	254883	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8198 - 11776		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3724 X	85	-0-	-3639	-0-	2 1	72 2	N		10	181 1	163	
							11 9							
03		4123 X	1264	-0-	-2859	-0-	74 1	1190 2	N		-0-		163	
04		3990 X	1915	-0-	-2075	-0-	112 1	1803 2	N		-0-		163	
05		2728 X	2597	-0-	-131	-0-	143 1	2454 2	N		-0-		163	
06		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	157 1	2828 2	N		-0-		163	
07		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	57 1	2774 2	N		13		176	
							14 9							

MILDRED F. GREER		WELL #:		8801H	RRCID ->	255704	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	8042 - 10899	
02		2408 N	2140	-0-	-268	-0-	447 1	1543 2	N		136	365 1	105
							150 9						
03		2573 N	2349	-0-	-224	-0-	495 1	1835 2	N		17		122
							19 9						
04		2370 N	2099	-0-	-271	-0-	480 1	1558 2	N		55		177
							61 9						
05		2356 N	1891	-0-	-465	-0-	493 1	1373 2	N		23		200
							25 9						
06		2280 N	1814	-0-	-466	-0-	479 1	1285 2	N		45		245
							50 9						
07		2170 N	2003	-0-	-167	-0-	496 1	1459 2	N		44		289
							48 9						

BARTON "525"		WELL #:		5H	RRCID ->	255813	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8489 - 12303	
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	28 1	513 2	N		96	186 1	237
							106 9						
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	31 1	569 2	N		-0-		237
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	30 1	508 2	N		31		268
							34 9						
05		558 N	551	-0-	-7	-0-	31 1	502 2	N		16		284
							18 9						
06		540 N	500	-0-	-40	-0-	30 1	453 2	N		15	160 1	139
							17 9						
07		558 N	520	-0-	-38	-0-	30 1	470 2	N		18		157
							20 9						

SCHULTZ "716"		WELL #:		7H	RRCID ->	258051	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8228 - 11820	
02		2800 N	902	-0-	-1898	5733	13 1	853 2	N		33		277
							36 9						
03		3100 N	2041	-0-	-1059	4674	31 1	1871 2	N		126	179 1	224
							139 9						
04		3000 N	1948	-0-	-1052	3622	30 1	1815 2	N		94	174 1	144
							103 9						
05		3100 N	1994	-0-	-1106	2516	31 1	1855 2	N		98		242
							108 9						
06		3000 N	1645	-0-	-1355	1161	29 1	1504 2	N		102		344
							112 9						
07		2963 N	1802	-0-	-1161	-0-	31 1	1721 2	N		45		389
							50 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MERYDITH "469"		WELL #:		1H		RRCID -> 258056		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		672 N	653	-0-	-19	-0-	28	1	547	2	N	71	179	1	95
							78	9							
03		744 N	707	-0-	-37	-0-	31	1	569	2	N	97			192
							107	9							
04		810 N	690	-0-	-120	-0-	30	1	580	2	N	73			265
							80	9							
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	110	188	1	187
							121	9							
06		690 N	491	-0-	-199	-0-	17	1	421	2	N	48			235
							53	9							
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	59	184	1	110
							65	9							

TRENFIELD "791"		WELL #:		3H		RRCID -> 258249		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780				
02		2352 N	2150	-0-	-202	-0-	28	1	2105	2	N	15	186	1	64
							17	9							
03		2325 N	2233	-0-	-92	-0-	31	1	2162	2	N	36			100
							40	9							
04		2310 N	2067	-0-	-243	-0-	27	1	2007	2	N	30			130
							33	9							
05		2387 N	2135	-0-	-252	-0-	28	1	2086	2	N	19			149
							21	9							
06		2160 N	2033	-0-	-127	-0-	27	1	1986	2	N	18			167
							20	9							
07		2139 N	1989	-0-	-150	-0-	28	1	1936	2	N	23			190
							25	9							

BETTY LEE "524"		WELL #:		5H		RRCID -> 258251		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312				
02		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	28	1	2129	2	N	103	198	1	504
							113	9							
03		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	31	1	2295	2	N	68	182	1	390
							75	9							
04		2310 N	2232	-0-	-78	-0-	28	1	2106	2	N	89			479
							98	9							
05		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	31	1	2286	2	N	75			554
							83	9							
06		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	30	1	2195	2	N	97	158	1	493
							107	9							
07		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	31	1	2225	2	N	61			554
							67	9							

BURCHFIEL		WELL #:		5H		RRCID -> 258294		COMPL. DATE 05/27/2010			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734				
02		2268 N	2065	-0-	-203	-0-	59	1	1999	2	N	6	193	1	107
							7	9							
03		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	132	1	2011	2	N	22			129
							24	9							
04		2070 N	2043	-0-	-27	-0-	124	1	1867	2	N	47			176
							52	9							
05		2294 N	2086	-0-	-208	-0-	124	1	1962	2	N	-0-			176
							114	1	1862	2	N	20			196
06		2100 N	1998	-0-	-102	-0-	22	9							
							47	1	1700	2	N	20			216
07		2108 N	1769	-0-	-339	-0-	22	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BRADLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	258315	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8000 - 11482	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	22863 X	4245	-0-	-18618	-0-	4184 2	61 9		N	55			124
03	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4692 2	62 9		N	56			180
04	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4474 2	48 9		N	44	186 1		38
05	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4483 2	31 9		N	28			66
06	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4060 2	37 9		N	34			100
07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4186 2	28 9		N	25			125

TRENFIELD -789-				WELL #:	5H	RRCID ->	258730	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8212 - 11204
02	5180 X	4387	-0-	-793	-0-	104 1	4208 2		N	68	191 1		185
						75 9							
03	5735 X	4130	-0-	-1605	-0-	90 1	4003 2		N	34			219
						37 9							
04	5550 X	4337	-0-	-1213	-0-	119 1	4172 2		N	42			261
						46 9							
05	5549 X	1690	-0-	-3859	-0-	39 1	1629 2		N	20			281
						22 9							
06	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	122 1	5577 2		N	85			366
						94 9							
07	4867 X	4843	-0-	-24	-0-	110 1	4670 2		N	57	194 1		229
						63 9							

TRENFIELD "790"				WELL #:	1	RRCID ->	258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	30 1	24 2		N	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	35 1	38 2		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	40 1	89 2		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	39 1	74 2		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	38 1	79 2		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	39 1	72 2		N	-0-			-0-

LEONORE C				WELL #:	2H	RRCID ->	259053	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8100 - 11552
02	18328 X	3229	-0-	-15099	-0-	3173 2	56 9		N	51			169
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3508 2	56 9		N	51			220
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3238 2	53 9		N	48	181 1		87
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3066 2	41 9		N	37			124
06	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2957 2	39 9		N	35			159
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3106 2	44 9		N	40			199

SCHULTZ				WELL #:	6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	28 1	2871 2		N	70			257
						77 9							
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	31 1	3026 2		N	61	183 1		135
						67 9							
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	30 1	2959 2		N	61			196
						67 9							
05	2449 X	713	-0-	-1736	-0-	7 1	689 2		N	15			211
						17 9							
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	30 1	3814 2		N	58			269
						64 9							
*07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	31 1	3136 2		N	78	177 1		170
						86 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2828 X	2583	-0-	-245	-0-	28	1	2537	2	N	16	288
03	3038 X	2841	-0-	-197	-0-	18	9	2793	2	N	15	303
04	2940 X	2742	-0-	-198	-0-	30	1	2712	2	N	-0-	303
05	3038 X	2652	-0-	-386	-0-	31	1	2621	2	N	-0-	303
06	2940 X	2526	-0-	-414	-0-	30	1	2476	2	N	18	321
07	2852 X	2449	-0-	-403	-0-	20	9	2409	2	N	9	330
						30	1					
						10	9					

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

02	4228 X	4013	-0-	-215	-0-	441	1	3507	2	N	59	189	1	149
03	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	65	9	4240	2	N	92			241
04	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	101	9	4375	2	N	88	182	1	147
05	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	505	1	4264	2	N	74			221
06	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	97	9	4071	2	N	63			284
07	4681 X	4408	-0-	-273	-0-	477	1	3888	2	N	53	180	1	157
						81	9							
						457	1							
						69	9							
						462	1							
						58	9							

PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

02	756 N	754	-0-	-2	-0-	102	1	633	2	N	17			216
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	19	9	762	2	N	-0-			216
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	109	1	808	2	N	41			257
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	115	1	748	2	N	26	179	1	104
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	45	9	771	2	N	13			117
07	992 N	862	-0-	-130	-0-	103	1	753	2	N	-0-			117
						29	9							
						106	1							
						14	9							
						109	1							

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			217
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			217
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			217
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			217
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
07	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

02	4452 X	4283	-0-	-169	-0-	27	1	4198	2	N	53			189
03	4929 X	4564	-0-	-365	-0-	58	9	4481	2	N	48			237
04	4770 X	4281	-0-	-489	-0-	30	1	4209	2	N	40			277
05	4743 X	4158	-0-	-585	-0-	53	9	4091	2	N	35	188	1	124
06	4590 X	4060	-0-	-530	-0-	28	1	4007	2	N	23			147
07	4743 X	3972	-0-	-771	-0-	44	9	3921	2	N	20			167
						28	1							
						39	9							
						25	9							
						29	1							
						22	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
AKERS		WELL #:		5H		RRCID -> 262419		COMPL. DATE 04/21/2011			TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	28 1	54 9	4553 2	N		49			252
03	4929 X	4845	-0-	-84	-0-	31 1	84 9	4730 2	N		76	191 1		137
04	4770 X	4404	-0-	-366	-0-	29 1	55 9	4320 2	N		50			187
05	5146 X	4397	-0-	-749	-0-	31 1	69 9	4297 2	N		63			250
06	4980 X	4585	-0-	-395	-0-	30 1	70 9	4485 2	N		64	192 1		122
07	5146 X	4477	-0-	-669	-0-	31 1	72 9	4374 2	N		65			187

BURCHFIEL -A-		WELL #:		5H		RRCID -> 262589		COMPL. DATE 05/17/2011			TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371			
02	12542 X	2007	-0-	-10535	-0-	58 1	8 9	1941 2	N		7			207
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	166 1	10 9	2662 2	N		9			216
04	2670 X	2646	-0-	-24	-0-	153 1	45 9	2448 2	N		41			257
05	2666 X	2642	-0-	-24	-0-	146 1	39 9	2457 2	N		35			292
06	2760 X	2661	-0-	-99	-0-	142 1	43 9	2476 2	N		39	192 1		139
07	2852 X	2050	-0-	-802	-0-	46 1	14 9	1990 2	N		13			152

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		3H		RRCID -> 262716		COMPL. DATE 06/16/2011			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098			
02	1344 N	1070	-0-	-274	-0-	28 1	28 9	1014 2	N		25	121 1		145
03	1457 N	1033	-0-	-424	-0-	31 1	8 9	994 2	N		7			152
04	1110 N	954	-0-	-156	-0-	30 1	13 9	911 2	N		12			164
05	1178 N	965	-0-	-213	-0-	31 1	28 9	906 2	N		25			189
06	990 N	962	-0-	-28	-0-	30 1	40 9	892 2	N		36			225
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	31 1	59 9	952 2	N		54			279

DUKE		WELL #:		7812H		RRCID -> 262750		COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798			
02	672 N	331	-0-	-341	-0-	18 1	15 9	298 2	N		14			385
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	24 1	99 9	1440 2	N		90	189 1		286
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	26 1	88 9	1703 2	N		80			366
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	28 1	83 9	1792 2	N		75			441
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	27 1	197 9	1500 2	N		179	380 1		240
*07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	28 1	107 9	1651 2	N		97			337

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MERYDITH "469"		WELL #:		2H	RRCID ->	262805	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7937 - 11850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		1055 N	1055	-0-	-0-	266	1	610	2	N	163	183	1	142
						179	9							
03		1045 N	1045	-0-	-0-	295	1	629	2	N	110	192	1	60
						121	9							
04		967 N	967	-0-	-0-	281	1	559	2	N	115			175
						127	9							
05		1178 N	839	-0-	-339	295	1	411	2	N	121	184	1	112
						133	9							
06		1020 N	804	-0-	-216	245	1	454	2	N	95			207
						105	9							
07		992 N	878	-0-	-114	295	1	453	2	N	118	191	1	134
						130	9							

BARBER "876"		WELL #:		2H	RRCID ->	263154	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7925 - 11597		
02		3916 X	3916	-0-	-0-	152	1	3750	2	N	13			312
						14	9							
03		4879 X	4879	-0-	-0-	181	1	4687	2	N	10	197	1	125
						11	9							
04		4708 X	4708	-0-	-0-	180	1	4503	2	N	23			148
						25	9							
05		3876 X	3876	-0-	-0-	136	1	3696	2	N	40			188
						44	9							
06		4254 X	4254	-0-	-0-	178	1	4076	2	N	-0-			188
						186	1	4380	2	N	15			203
07		4583 X	4583	-0-	-0-	17	9							

DUKE "781"		WELL #:		3H	RRCID ->	263350	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8165 - 11900		
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07		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		
02		173 N	173	-0-	-0-	28	1	120	2	N	23			445
						25	9							
03		165 N	165	-0-	-0-	31	1	78	2	N	51	192	1	304
						56	9							
04		120 N	120	-0-	-0-	30	1	73	2	N	15			319
						17	9							
05		102 N	102	-0-	-0-	31	1	58	2	N	12			331
						13	9							
06		90 N	69	-0-	-21	30	1	39	2	N	-0-	189	1	142
*07		93 N	66	-0-	-27	31	1	35	2	N	-0-			142

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
LITTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 264473		COMPL. DATE 09/15/2011				TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6664 X	6463	-0-	-201	-0-	28	1	6170	2	N	241	418
03	7378 X	6822	-0-	-556	-0-	265	9	6551	2	N	219	260
04	7020 X	6688	-0-	-332	-0-	241	9	6390	2	N	244	343
05	7254 X	6846	-0-	-408	-0-	268	9	6522	2	N	266	421
06	7020 X	6499	-0-	-521	-0-	31	1	6390	2	N	72	313
07	7161 X	7067	-0-	-94	-0-	293	9	6599	2	N	397	213
						30	1					
						79	9					
						31	1					
						437	9					

ALTMILLER "986"		WELL #: 1H		RRCID -> 264476		COMPL. DATE 10/19/2011				TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740		
02	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	28	1	5200	2	N	21	307
03	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	23	9	5442	2	N	79	219
04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	31	1	4250	2	N	23	242
05	2914 X	1564	-0-	-1350	-0-	87	9	1532	2	N	19	261
06	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	27	1	5141	2	N	23	115
07	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	25	9	2905	2	N	6	121
						21	9					
						30	1					
						25	9					
						7	9					

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6092H		RRCID -> 265031		COMPL. DATE 08/17/2011				TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100		
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	28	1	2893	2	N	87	142
03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	96	9	3121	2	N	166	117
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	183	9	2954	2	N	139	256
05	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	30	1	3046	2	N	104	169
06	3240 X	3083	-0-	-157	-0-	153	9	2899	2	N	140	119
07	3348 X	3134	-0-	-214	-0-	31	1	2938	2	N	150	269
						114	9					
						30	1					
						154	9					
						31	1					
						165	9					

SCHULTZ FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 265035		COMPL. DATE 11/04/2011				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542		
02	563 N	148	-0-	-415	-0-	148	2			N	-0-	28
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	182	2	28	9	N	25	53
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	165	2		2	N	2	55
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	175	2	15	9	N	14	69
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	186	2	15	9	N	14	83
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	83

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

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
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	22 1	1337 2	N	136	172 1		189
						150 9						
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	29 1	1440 2	N	177	171 1		195
						195 9						
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	29 1	1374 2	N	114	172 1		137
						125 9						
05	1643 N	1640	-0-	-3	-0-	31 1	1447 2	N	147	169 1		115
						162 9						
06	1590 N	1516	-0-	-74	-0-	28 1	1354 2	N	122			237
						134 9						
07	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	31 1	1413 2	N	115	165 1		187
						127 9						

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

02	1932 N	1441	-0-	-491	-0-	28 1	1398 2	N	14			323
						15 9						
03	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	31 1	1744 2	N	34			357
						37 9						
04	1530 N	1283	-0-	-247	-0-	29 1	1230 2	N	22			379
						24 9						
05	1581 N	1448	-0-	-133	-0-	31 1	1367 2	N	45	181 1		243
						50 9						
06	1740 N	1323	-0-	-417	-0-	28 1	1280 2	N	14			257
						15 9						
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	31 1	1821 2	N	33			290
						36 9						

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

02	2800 N	1329	-0-	-1471	4576	1297 2	32 9	N	29			254
03	3100 N	2136	-0-	-964	3612	2082 2	54 9	N	49	169 1		134
04	3000 N	2035	-0-	-965	2647	2001 2	34 9	N	31			165
05	3100 N	2225	-0-	-875	1772	2205 2	20 9	N	18			183
06	3000 N	2113	-0-	-887	885	2085 2	28 9	N	25			208
07	3055 N	2170	-0-	-885	-0-	2137 2	33 9	N	30			238

YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	27 1	1261 2	N	75	172 1		155
						83 9						
03	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	31 1	1233 2	N	71			226
						78 9						
04	1410 N	1108	-0-	-302	-0-	30 1	1017 2	N	55	181 1		100
						61 9						
05	1519 N	1150	-0-	-369	-0-	31 1	1036 2	N	75			175
						83 9						
06	1290 N	1083	-0-	-207	-0-	30 1	974 2	N	72			247
						79 9						
07	1147 N	878	-0-	-269	-0-	26 1	775 2	N	70	178 1		139
						77 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4340 X	3540	-0-	-800	-0-	28	1	3394	2	N	107			388
							118	9							
03		4805 X	2802	-0-	-2003	-0-	31	1	2596	2	N	159	186	1	361
							175	9							
04		4590 X	2494	-0-	-2096	-0-	29	1	2286	2	N	163	182	1	342
							179	9							
05		4371 X	2452	-0-	-1919	-0-	31	1	2285	2	N	124	182	1	284
							136	9							
06		4200 X	2638	-0-	-1562	-0-	30	1	2421	2	N	170	181	1	273
							187	9							
07		3906 X	3046	-0-	-860	-0-	31	1	2795	2	N	200	181	1	292
							220	9							

MERYDITH, MORRIS R. -E-			WELL #: 6071H		RRCID -> 266618			COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720				
02		1008 N	869	-0-	-139	-0-	22	1	768	2	N	72			411
							79	9							
03		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	30	1	912	2	N	117	185	1	343
							129	9							
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	918	2	N	64	183	1	224
							70	9							
05		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	127			351
							140	9							
06		1050 N	1001	-0-	-49	-0-	30	1	888	2	N	75	188	1	238
							83	9							
07		1054 N	1017	-0-	-37	-0-	31	1	876	2	N	100			338
							110	9							

PORTER "413"			WELL #: 1H		RRCID -> 266680			COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924				
02		1036 N	925	-0-	-111	-0-	27	1	844	2	N	49			186
							54	9							
03		1116 N	987	-0-	-129	-0-	30	1	845	2	N	102			288
							112	9							
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	29	1	941	2	N	71	193	1	166
							78	9							
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	31	1	1073	2	N	108			274
							119	9							
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1023	2	N	97			371
							107	9							
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	2	N	74	181	1	264
							81	9							

BARBER '876'			WELL #: 3H		RRCID -> 267159			COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920				
02		3304 X	1856	-0-	-1448	-0-	27	1	1808	2	N	19			186
							21	9							
03		3658 X	1234	-0-	-2424	-0-	29	1	1197	2	N	7			193
							8	9							
04		2790 X	1871	-0-	-919	-0-	89	1	1776	2	N	5			198
							6	9							
05		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	179	1	3055	2	N	58			256
							64	9							
06		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	179	1	3252	2	N	43			299
							47	9							
07		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	177	1	2123	2	N	17	192	1	124
							19	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
LITTLE		WELL #: 3H		RRCID -> 267217		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 8186 - 11860				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	28	1	2073	2	N	115			438
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	127	9	2216	2	N	140	365	1	213
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	31	1	2113	2	N	96			309
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	154	9	2202	2	N	82			391
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	30	1	2020	2	N	79	192	1	278
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	106	9	2204	2	N	99	183	1	194
						31	1							
						109	9							

DUKE '781'		WELL #: 4H		RRCID -> 267222		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8002 - 11340				
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	168	1	2413	2	N	65			297
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	72	9	2289	2	N	81	187	1	191
04	2820 N	2266	-0-	-554	-0-	184	1	2000	2	N	78			269
05	2914 N	1987	-0-	-927	-0-	89	9	1744	2	N	57			326
06	2490 N	2204	-0-	-286	-0-	180	1	1955	2	N	63	183	1	206
07	2356 N	2199	-0-	-157	-0-	86	9	1941	2	N	65			271
						180	1							
						63	9							
						69	9							
						186	1							
						72	9							

WALSER		WELL #: 2432H		RRCID -> 267302		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8752 - 12609				
02	2800 N	1418	-0-	-1382	2551	28	1	1222	2	N	153	173	1	182
03	3100 N	1589	-0-	-1511	1040	168	9	1429	2	N	118	170	1	130
04	2461 N	1421	-0-	-1040	-0-	30	1	1290	2	N	92			222
05	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	130	9	1292	2	N	84	171	1	135
06	1530 N	1287	-0-	-243	-0-	101	9	1199	2	N	53			188
07	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	29	1	1228	2	N	75	171	1	92
						92	9							
						30	1							
						58	9							
						31	1							
						83	9							

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 4H		RRCID -> 267730		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 7833		PERF. 8319 - 12080				
02	1568 N	-0-	-0-	-1568	-0-					N	5			157
03	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	26	1	1376	2	N	23			180
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	25	9	1259	2	N	14			194
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	30	1	1201	2	N	27			221
06	1380 N	1083	-0-	-297	-0-	15	9	1037	2	N	18			239
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	26	1	1295	2	N	31	187	1	83
						20	9							
						28	1							
						34	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	26	1	1621	2	N	58			186
						64	9							
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	28	1	1852	2	N	64			250
						70	9							
04	2070 N	1817	-0-	-253	-0-	29	1	1741	2	N	43			293
						47	9							
05	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	26	1	1648	2	N	50	183	1	160
						55	9							
06	1890 N	1716	-0-	-174	-0-	27	1	1643	2	N	42			202
						46	9							
*07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	30	1	1826	2	N	49			251
						54	9							

GILSON '710'		WELL #: 2H		RRCID -> 267891		COMPL. DATE 06/12/2012				TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575				
02	3556 X	3498	-0-	-58	-0-	381	1	2997	2	N	109			283
						120	9							
03	3937 X	3788	-0-	-149	-0-	368	1	3252	2	N	153	183	1	253
						168	9							
04	3900 X	3679	-0-	-221	-0-	376	1	3187	2	N	105			358
						116	9							
05	4030 X	3738	-0-	-292	-0-	374	1	3275	2	N	81	168	1	271
						89	9							
06	3900 X	3763	-0-	-137	-0-	372	1	3257	2	N	122	184	1	209
						134	9							
07	3875 X	3833	-0-	-42	-0-	398	1	3303	2	N	120			329
						132	9							

BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 4681H		RRCID -> 267894		COMPL. DATE 06/23/2012				TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060				
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	252	1	427	2	N	28			235
						31	9							
03	651 N	547	-0-	-104	-0-	31	1	479	2	N	34	169	1	100
						37	9							
04	630 N	139	-0-	-491	-0-	29	1	82	2	N	25			125
						28	9							
05	651 N	409	-0-	-242	-0-	31	1	346	2	N	29			154
						32	9							
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	N	33			187
						36	9							
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	7			194
						8	9							

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5313H		RRCID -> 268117		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197				
02	3976 X	2386	-0-	-1590	-0-	18	1	2318	2	N	45			324
						50	9							
03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	31	1	4208	2	N	127	186	1	265
						140	9							
04	3990 X	3175	-0-	-815	-0-	22	1	3029	2	N	113	182	1	196
						124	9							
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	31	1	3685	2	N	103			299
						113	9							
06	4230 X	3416	-0-	-814	-0-	29	1	3291	2	N	87	190	1	196
						96	9							
07	4371 X	3822	-0-	-549	-0-	31	1	3672	2	N	108			304
						119	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3248 X	3020	-0-	-228	-0-	163	1	2839	2	N	16				461
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	182	1	3401	2	N	80	189	1		352
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	176	1	3332	2	N	17				369
05	3472 X	2734	-0-	-738	-0-	165	1	2528	2	N	37				406
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	179	1	3417	2	N	101				507
07	3658 X	3420	-0-	-238	-0-	186	1	3230	2	N	4	187	1		324

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #: 1H		RRCID -> 268856		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 8597 - 12370					
02	1596 N	1038	-0-	-558	-0-	13	1	1015	2	N	9				423
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	28	1	2442	2	N	39	173	1		289
04	2070 N	2012	-0-	-58	-0-	43	1	1943	2	N	37				326
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	30	1	2240	2	N	24	170	1		180
06	2430 N	2269	-0-	-161	-0-	30	1	2172	2	N	61				241
07	2077 N	1665	-0-	-412	-0-	20	1	1600	2	N	41	172	1		110

VERNER V. PARKER '711'		WELL #: 3H		RRCID -> 269078		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8045 - 10517					
02	1652 N	1596	-0-	-56	-0-	28	1	1458	2	N	100				306
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	110	1	1610	2	N	100	179	1		227
04	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	110	1	1552	2	N	97				324
05	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	107	1	1618	2	N	75	169	1		230
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	31	1	1585	2	N	107	172	1		165
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	118	1	1595	2	N	100				265

TRENFIELD '796'		WELL #: 1H		RRCID -> 269088		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 8281 - 12517					
02	1988 X	1915	-0-	-73	-0-	26	1	1847	2	N	38				172
03	2201 X	1674	-0-	-527	-0-	42	1	1520	2	N	115				287
04	1890 X	1477	-0-	-413	-0-	27	1	1427	2	N	20				307
05	2108 X	1515	-0-	-593	-0-	127	1	1485	2	N	-0-				307
06	1620 N	1425	-0-	-195	-0-	30	1	1379	2	N	17				324
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	27	1	1750	2	N	11				335

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
LEONORE C		WELL #: 4H		RRCID -> 270444		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 8085		- 10380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	2800 N	2316	-0-	-484	6053	2294	2	22	9	N	20			122
03	3100 N	2467	-0-	-633	5420	2453	2	14	9	N	13			135
04	3000 N	2310	-0-	-690	4730	2300	2	10	9	N	9			144
05	3100 N	2237	-0-	-863	3867	2228	2	9	9	N	8			152
06	3000 N	2188	-0-	-812	3055	2188	2			N	-0-			152
07	3100 N	2248	-0-	-852	2203	2248	2			N	-0-			152

SCOTT		WELL #: 2H		RRCID -> 270467		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 8397		PERF. 8572		- 12492		
02	2800 N	1922	-0-	-878	8129	1716	2	206	9	N	187	180	1	151
03	3100 N	2088	-0-	-1012	7117	1845	2	243	9	N	221	173	1	199
04	3000 N	1995	-0-	-1005	6112	1780	2	215	9	N	195	183	1	211
05	3100 N	1914	-0-	-1186	4926	1757	2	157	9	N	143	191	1	163
06	3000 N	2003	-0-	-997	3929	1772	2	231	9	N	210	184	1	189
07	3100 N	1965	-0-	-1135	2794	1757	2	208	9	N	189	182	1	196

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6093H		RRCID -> 271321		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8353		- 12520		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47			224
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	-0-			224
05	913 X	913	-0-	-0-	-0-	11	1	676	2	N	205			429
						226	9							
06	3000 N	5728	-0-	2728	2728	30	1	5081	2	N	561	776	1	214
						617	9							
07	3100 N	5755	-0-	2655	5383	31	1	5434	2	N	264	196	1	282
						290	9							

SCHULTZ FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 271506		COMPL. DATE 10/23/2012		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 8200		- 11040		
02	20105 X	4076	-0-	-16029	-0-	3932	2	144	9	N	131	186	1	199
03	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4744	2	207	9	N	188	182	1	205
04	4920 X	4530	-0-	-390	-0-	4381	2	149	9	N	135	181	1	159
05	5084 X	4631	-0-	-453	-0-	4490	2	141	9	N	128	186	1	101
06	4920 X	4555	-0-	-365	-0-	4403	2	152	9	N	138			239
07	4960 X	4663	-0-	-297	-0-	4542	2	121	9	N	110	184	1	165

GOSSETT		WELL #: 3H		RRCID -> 272217		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 7918		- 9187		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BALLENTINE		WELL #: 7942H		RRCID -> 273116		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 8153		- 11813		
02	2996 X	2590	-0-	-406	-0-	28	1	2527	2	N	32			303
						35	9							
03	3286 X	2364	-0-	-922	-0-	29	1	2315	2	N	18	185	1	136
						20	9							
04	3120 X	1859	-0-	-1261	-0-	30	1	1794	2	N	32			168
						35	9							
05	2883 X	2334	-0-	-549	-0-	31	1	2279	2	N	22			190
						24	9							
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	30	1	2790	2	N	48			238
						53	9							
*07	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	31	1	3362	2	N	73			311
						80	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JAN		WELL #:		4375H	RRCID ->	274884	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8599 - 12458		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2940 X	2491	-0-	-449	-0-	27	1	2392	2	N	65	182	1	156
03	3038 X	2738	-0-	-300	-0-	72	9	2588	2	N	108			264
04	2820 X	2621	-0-	-199	-0-	31	1	2508	2	N	75	180	1	159
05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	119	9	2650	2	N	95			254
06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	30	1	2643	2	N	96	185	1	165
07	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	83	9	2624	2	N	95			260
						31	1							
						105	9							
						30	1							
						106	9							
						31	1							
						105	9							
BRAUM FAMILY		WELL #:		1081HC	RRCID ->	275031	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8283 - 11044		
02	2408 N	2252	-0-	-156	-0-	28	1	2156	2	N	62	179	1	174
03	2542 N	2369	-0-	-173	-0-	68	9	2276	2	N	58			232
04	2490 N	2350	-0-	-140	-0-	29	1	2267	2	N	48			280
05	2480 N	2378	-0-	-102	-0-	64	9	2283	2	N	59			339
06	2280 N	2040	-0-	-240	-0-	30	1	1963	2	N	46			385
07	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	53	9	2246	2	N	18			403
						26	1							
						51	9							
						31	1							
						20	9							
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		5H	RRCID ->	275963	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8262 - 12120		
02	2800 N	1792	-0-	-1008	6745	27	1	1684	2	N	74	192	1	151
03	3100 N	1567	-0-	-1533	5212	81	9	1495	2	N	44			195
04	3000 N	1456	-0-	-1544	3668	24	1	1381	2	N	42			237
05	3100 N	1625	-0-	-1475	2193	48	9	1551	2	N	39			276
06	3000 N	1479	-0-	-1521	672	29	1	1407	2	N	39	198	1	117
07	2215 N	1543	-0-	-672	-0-	46	9	1460	2	N	47			164
						31	1							
						52	9							
LITTLE, J. A.		WELL #:		8051HC	RRCID ->	276129	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8270 - 12075		
02	3444 X	2858	-0-	-586	-0-	28	1	2773	2	N	52			238
03	3813 X	3708	-0-	-105	-0-	57	9	3654	2	N	21			259
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	31	1	3517	2	N	64	179	1	144
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	23	9	3570	2	N	53			197
06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	30	1	3696	2	N	43			240
07	3751 X	3617	-0-	-134	-0-	70	9	3571	2	N	14			254
						31	1							
						15	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	27	1	1387	2	N	28			316
						31	9							
03	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	31	1	1541	2	N	28			344
						31	9							
04	1590 N	1307	-0-	-283	-0-	27	1	1267	2	N	12			356
						13	9							
05	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	30	1	1502	2	N	17	199	1	174
						19	9							
06	1560 N	1282	-0-	-278	-0-	25	1	1216	2	N	37			211
						41	9							
*07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	29	1	1435	2	N	37			248
						41	9							
BARTON, JAY D. ET AL 'F'		WELL #: 5323HC		RRCID -> 276373		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8330 - 10366				
02	2100 N	2012	-0-	-88	-0-	28	1	1809	2	N	159	192	1	519
						175	9							
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	31	1	1987	2	N	197	383	1	333
						217	9							
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	30	1	2180	2	N	195			528
						215	9							
05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	31	1	2292	2	N	172	199	1	501
						189	9							
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	30	1	2039	2	N	187	387	1	301
						206	9							
07	2418 N	2270	-0-	-148	-0-	31	1	2016	2	N	203			504
						223	9							
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-		WELL #: 3H		RRCID -> 276515		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8150 - 11964				
02	6412 X	6164	-0-	-248	-0-	167	1	5881	2	N	105	184	1	285
						116	9							
03	7099 X	6166	-0-	-933	-0-	178	1	5893	2	N	86	190	1	181
						95	9							
04	6870 X	5726	-0-	-1144	-0-	171	1	5478	2	N	70			251
						77	9							
05	6820 X	5602	-0-	-1218	-0-	176	1	5336	2	N	82			333
						90	9							
06	6600 X	5627	-0-	-973	-0-	158	1	5378	2	N	83			416
						91	9							
07	6820 X	5834	-0-	-986	-0-	184	1	5555	2	N	86	192	1	310
						95	9							
JONES TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 276533		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8728 - 12470				
02	2800 N	6583	-0-	3783	19190	335	1	5739	2	N	463	548	1	92
						509	9							
03	25071 X	5881	-0-	-19190	-0-	365	1	5058	2	N	416	356	1	152
						458	9							
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	318	1	3997	2	N	378	347	1	183
						416	9							
05	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	368	1	3908	2	N	387	375	1	195
						426	9							
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	355	1	3855	2	N	358	365	1	188
						394	9							
07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	369	1	4031	2	N	368	370	1	186
						405	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	28	1	2161	2	N	4		211
						4	9						
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	31	1	2360	2	N	60		271
						66	9						
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	30	1	2471	2	N	104	186 1	189
						114	9						
05	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	31	1	2613	2	N	110	180 1	119
						121	9						
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	30	1	2458	2	N	90		209
						99	9						
*07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	31	1	2429	2	N	71	178 1	102
						78	9						

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

02	1120 X	145	-0-	-975	-0-	19	1	126	2	N	-0-		239
03	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	31	1	1968	2	N	-0-		239
04	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	30	1	2368	2	N	-0-		239
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	31	1	2424	2	N	23		262
						25	9						
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	30	1	2464	2	N	-0-		262
07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	31	1	2562	2	N	-0-		262

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	28	1	2349	2	N	74	176 1	164
						81	9						
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	31	1	2755	2	N	60		224
						66	9						
04	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	29	1	2760	2	N	8		232
						9	9						
05	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	31	1	2777	2	N	58	177 1	113
						64	9						
06	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	29	1	2700	2	N	66		179
						73	9						
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	31	1	2551	2	N	68	170 1	77
						75	9						

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	28	1	1299	2	N	133	371 1	225
						146	9						
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	N	258	192 1	291
						284	9						
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	208	189 1	310
						229	9						
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	31	1	1450	2	N	160	198 1	272
						176	9						
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	2	N	152	194 1	230
						167	9						
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	31	1	1443	2	N	211		441
						232	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	N	-0-			192
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	31	1	59	2	N	-0-			192
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-			192
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	-0-	31	1	51	2	N	-0-			192
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	61	2	N	102			294
							112	9							
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	33			327
							36	9							

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	191	2	N	-0-			224
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	250	2	N	-0-			224
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	236	2	N	-0-			224
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	240	2	N	-0-			224
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	-0-	54	1	224	2	N	-0-			224
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	-0-	56	1	221	2	N	-0-			224

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	427	2	N	42			273
							46	9							
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	484	2	N	12	187	1	98
							13	9							
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	475	2	N	15			113
							17	9							
05	620 N	571	-0-	-49	-0-	-0-	82	1	486	2	N	3			116
							3	9							
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	-0-	79	1	467	2	N	15			131
							17	9							
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	-0-	83	1	474	2	N	-0-			131

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

02	3528 X	2956	-0-	-572	-0-	-0-	28	1	2864	2	N	58			236
							64	9							
03	3906 X	3287	-0-	-619	-0-	-0-	31	1	3135	2	N	110	193	1	153
							121	9							
04	3780 X	3055	-0-	-725	-0-	-0-	30	1	2926	2	N	90			243
							99	9							
05	3596 X	3144	-0-	-452	-0-	-0-	31	1	3041	2	N	65	195	1	113
							72	9							
06	3480 X	2994	-0-	-486	-0-	-0-	29	1	2862	2	N	94			207
							103	9							
*07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3374	2	N	126	192	1	141
							139	9							

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

02	1652 N	910	-0-	-742	-0-	-0-	28	1	836	2	N	42			246
							46	9							
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1275	2	N	46			292
							51	9							
04	1110 N	760	-0-	-350	-0-	-0-	81	1	623	2	N	51	184	1	159
							56	9							
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1564	2	N	158			317
							174	9							
06	3000 N	3263	-0-	263	263	263	179	1	2841	2	N	221	369	1	169
							243	9							
*07	2382 N	2119	-0-	-263	-0-	-0-	180	1	1823	2	N	105			274
							116	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
TROSER-VALDO 361/432 A		WELL #:		C001MD	RRCID ->	293940	COMPL. DATE	11/06/2022	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8535 -	17970		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	241166 X	52357	-0-	-188809	-0-		179	1	43522	2	N	7869	7794	1	399
							8656	9							
03	57815 X	52592	-0-	-5223	-0-		193	1	44439	2	N	7236	7403	1	232
							7960	9							
04	55950 X	47129	-0-	-8821	-0-		826	1	39673	2	N	6027	5937	1	322
							6630	9							
05	57815 X	45037	-0-	-12778	-0-		186	1	38773	2	N	5525	5337	1	510
							6078	9							
06	55950 X	40880	-0-	-15070	-0-		180	1	35399	2	N	4819	5185	1	144
							5301	9							
07	57815 X	39021	-0-	-18794	-0-		179	1	34087	2	N	4323	4208	1	259
							4755	9							

JAMES-BURRUS 253/276 A		WELL #:		C001PG	RRCID ->	295341	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8925 -	17294		
05	0	17612	-0-	17612	17612		1033	1	11141	2	N	4944	4324	1	620
							5438	9							
06	0	37018	-0-	37018	54630		558	1	28091	2	N	7608	7712	1	516
							8369	9							
07	88912 X	34282	-0-	-54630	-0-		1054	1	26484	2	N	6131	6171	1	476
							6744	9							

MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652		WELL #:		1944	RRCID ->	295418	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	7338 -	7415
*02	27300 X	NO RPT	-0-	-27300	-0-						N	NO RPT			-0-
*03	30225 X	NO RPT	-0-	-30225	-0-						N	NO RPT			-0-
*04	29250 X	NO RPT	-0-	-29250	-0-						N	NO RPT			-0-
*05	30225 X	NO RPT	-0-	-30225	-0-						N	NO RPT			-0-
*06	29250 X	NO RPT	-0-	-29250	-0-						N	NO RPT			-0-
*07	30225 X	NO RPT	-0-	-30225	-0-						N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #:		2908	RRCID ->	121342	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7279 -	7325
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-		56	1	778	2	N	-0-			53
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-		62	1	838	2	N	-0-			53
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-		60	1	802	2	N	-0-			53
05	868 N	314	-0-	-554	-0-		44	1	270	2	N	-0-			53
06	840 N	807	-0-	-33	-0-		36	1	771	2	N	-0-			53
*07	976 N	976	-0-	-0-	-0-		62	1	914	2	N	-0-			53

PETCO ENERGY CORPORATION		657795		WELL #:		1	RRCID ->	275751	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7333 -	7353
02	352 N	56	-0-	-296	-0-		56	2			N	-0-			-0-
03	124 N	41	-0-	-83	-0-		41	2			N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2			N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2			N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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 UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMPAIN		WELL #:	5	RRCID -> 148751	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7412 - 7432			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

SHOTGUN		WELL #:	5982	RRCID -> 214859	COMPL. DATE 01/07/2006	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7981 - 10250			
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
07	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			
02	550	N	49	-0-	-501	-0-	49 2	N	-0-		52
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51 2	N	-0-		52
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38 2	N	-0-		52
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		52
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		52
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		52

REBEL		WELL #:	5993	RRCID -> 216315	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7991 - 10400			
02	2800	N	1804	-0-	-996	7672	1701 2	103 9	N	94	232
03	3100	N	2025	-0-	-1075	6597	1916 2	109 9	N	99	181
04	3000	N	1955	-0-	-1045	5552	1859 2	96 9	N	87	121
05	3100	N	2119	-0-	-981	4571	2054 2	65 9	N	59	180
06	3000	N	2055	-0-	-945	3626	1970 2	85 9	N	77	108
07	3100	N	1921	-0-	-1179	2447	1797 2	124 9	N	113	71

JOSEPHINE 239		WELL #:	1	RRCID -> 220577	COMPL. DATE 09/09/2006	TOTAL DEPTH	11315	PERF. 8100 - 8212			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	96	-0-	96	96	96 2	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	46	-0-	46	142	46 2	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	38	-0-	38	180	38 2	N	-0-		-0-

AMY 290		WELL #:	2	RRCID -> 221220	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	11138	PERF. 8064 - 8130			
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5	10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5	5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1538	-0-	-1262	5653	1483 2	55 9	N	50			162
03		3100 N	1722	-0-	-1378	4275	1688 2	34 9	N	31	163 1		30
04		3000 N	1594	-0-	-1406	2869	1592 2	2 9	N	2			32
05		3100 N	1610	-0-	-1490	1379	1610 2		N	-0-			32
06		3000 N	1796	-0-	-1204	175	1793 2	3 9	N	3			35
07		1890 N	1715	-0-	-175	-0-	1713 2	2 9	N	2			37

AMY 290		WELL #:		3H	RRCID ->	277658	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8351 - 12669	
02		62075 X	11172	-0-	-50903	-0-	11093 2	79 9	N	72	173 1		57
03		13144 X	12211	-0-	-933	-0-	12128 2	83 9	N	75	105 1		27
04		12480 X	11537	-0-	-943	-0-	11484 2	53 9	N	48			75
05		12772 X	11858	-0-	-914	-0-	11799 2	59 9	N	54			129
06		12120 X	11208	-0-	-912	-0-	11154 2	54 9	N	49			178
07		12369 X	11262	-0-	-1107	-0-	11219 2	43 9	N	39	167 1		50

KELLN 327		WELL #:		3H	RRCID ->	278022	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8320 - 12667	
02		23370 X	4280	-0-	-19090	-0-	4219 2	61 9	N	55	186 1		57
03		4867 X	4568	-0-	-299	-0-	4516 2	52 9	N	47	74 1		30
04		4800 X	3713	-0-	-1087	-0-	3711 2	2 9	N	2			32
05		4960 X	3181	-0-	-1779	-0-	3153 2	28 9	N	25			57
06		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	4995 2	55 9	N	50			107
07		4743 X	4493	-0-	-250	-0-	4449 2	44 9	N	40			147

PEERY		WELL #:		3203H	RRCID ->	279094	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8591 - 12834	
02		2800 N	1069	-0-	-1731	3714	691 2	378 9	N	344	344 1		243
03		3100 N	1128	-0-	-1972	1742	734 2	394 9	N	358	347 1		254
04		2889 N	1147	-0-	-1742	-0-	777 2	370 9	N	336	346 1		244
05		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	692 2	414 9	N	376	125 1		495
06		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1009 1	657 2	N	356	664 1		187
07		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	392 9	992 1		343	301 1		229
							377 9						

JOSEPHINE 239		WELL #:		2H	RRCID ->	290518	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8737 - 12763	
02		13024 X	2517	-0-	-10507	-0-	2382 2	135 9	N	123	168 1		79
03		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2590 2	154 9	N	140			219
04		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2501 2	142 9	N	129	170 1		178
05		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2443 2	133 9	N	121	217 1		82
06		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2410 2	128 9	N	116			198
07		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2470 2	127 9	N	115	157 1		156

PUNDT 197		WELL #:		5HB	RRCID ->	290529	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8924 - 12741	
02		0 W	722	-0-	722	43041	632 2	90 9	N	82			191
03		0 W	817	-0-	817	43858	709 2	108 9	N	98	172 1		117
04		0 W	711	-0-	711	44569	638 2	73 9	N	66	91 1		92
05		0 W	694	-0-	694	45263	626 2	68 9	N	62			154
06		0 W	578	-0-	578	45841	479 2	99 9	N	90			244
07		0 W	608	-0-	608	46449	556 2	52 9	N	47	171 1		120

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	346	-0-	346	415021	293 1	48 9	5 2	N	44			183
03	0 W	1338	-0-	1338	416359	335 1	128 9	875 2	N	116	175 1		124
04	0 W	1231	-0-	1231	417590	320 1	113 9	798 2	N	103	164 1		63
05	0 W	1262	-0-	1262	418852	301 1	111 9	850 2	N	101	122 1		42
06	0 W	859	-0-	859	419711	274 1	90 9	495 2	N	82			124
07	0 W	936	-0-	936	420647	335 1	110 9	491 2	N	100			224

LEWIS 269		WELL #: 1H		RRCID -> 290682		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 8895 - 13165			
02	2237 X	525	-0-	-1712	-0-	328 2	197 9	197 9	N	179	175 1		230
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	352 2	264 9	264 9	N	240	331 1		139
04	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	793 1	200 9	408 2	N	182	128 1		193
05	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	878 1	253 9	407 2	N	230	169 1		254
06	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	850 1	221 9	382 2	N	201	173 1		282
07	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	595 1	66 9	445 2	N	60	168 1		174

DUKE 412		WELL #: 2H		RRCID -> 290704		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 8252 - 12308			
02	15730 X	3001	-0-	-12729	-0-	708 1	130 9	2163 2	N	118			223
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	854 1	143 9	2286 2	N	130	177 1		176
04	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	706 1	89 9	1772 2	N	81	173 1		84
05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	791 1	138 9	1741 2	N	125	50 1		159
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	717 1	149 9	1605 2	N	135	169 1		125
07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	601 1	122 9	1648 2	N	111	154 1		82

WATERS 240		WELL #: 4H		RRCID -> 290710		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 8288		PERF. 8848 - 12870			
02	2800 N	786	-0-	-2014	3934	655 2	139 9	131 9	N	119	170 1		99
03	3100 N	1285	-0-	-1815	2119	1174 2	111 9	111 9	N	101			200
04	3000 N	1245	-0-	-1755	364	1106 2	139 9	139 9	N	126	164 1		162
05	1696 N	1332	-0-	-364	-0-	1200 2	132 9	132 9	N	120	114 1		168
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	826 1	139 9	1385 2	N	126	161 1		133
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	864 1	128 9	1271 2	N	116	163 1		86

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	9026 X	2801	-0-	-6225	-0-	2615	2	186	9	N	169	163	1		88
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2838	2	184	9	N	167	171	1		84
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2763	2	162	9	N	147	134	1		97
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2961	2	172	9	N	156	162	1		91
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	473	1	2950	2	N	133	157	1		67
07	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	146	9	539	1	N	147	164	1		50
						162	9								
PUNDT 197		WELL #: 6H		RRCID -> 290712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8889 - 12829					
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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
02	2800 N	1560	-0-	-1240	5072	1418	2	142	9	N	129	157	1		110
03	3100 N	1719	-0-	-1381	3691	1564	2	155	9	N	141	163	1		88
04	3000 N	1659	-0-	-1341	2350	1514	2	145	9	N	132	82	1		138
05	3100 N	1694	-0-	-1406	944	1561	2	133	9	N	121	174	1		85
06	2603 N	1659	-0-	-944	-0-	1514	2	145	9	N	132				217
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1558	2	132	9	N	120	175	1		162
PUNDT 197		WELL #: 7H		RRCID -> 290722		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 9097 - 13685					
02	2800 N	1503	-0-	-1297	7676	1340	2	163	9	N	148	173	1		249
03	3100 N	1414	-0-	-1686	5990	1242	2	172	9	N	156	171	1		234
04	3000 N	1315	-0-	-1685	4305	1184	2	131	9	N	119	169	1		184
05	3100 N	1366	-0-	-1734	2571	1246	2	120	9	N	109				293
06	3000 N	1352	-0-	-1648	923	1234	2	118	9	N	107	168	1		232
07	2367 N	1444	-0-	-923	-0-	1335	2	109	9	N	99				331
WATERS 240		WELL #: 6H		RRCID -> 290784		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 9097 - 12875					
02	10775 X	707	-0-	-10068	-0-	651	2	56	9	N	51				153
03	2666 X	925	-0-	-1741	-0-	824	2	101	9	N	92	172	1		73
04	2580 X	783	-0-	-1797	-0-	699	2	84	9	N	76	40	1		109
05	2635 X	873	-0-	-1762	-0-	786	2	87	9	N	79				188
06	900 N	518	-0-	-382	-0-	473	1	45	9	N	41	151	1		78
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	539	1	965	2	N	80				158
						88	9								
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 022397		COMPL. DATE 03/18/1961		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 7347 - 7359			
BROYLES, M. W.															
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				20
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-				20
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				20
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-				20
06	1050 N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-				20
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			33
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			33
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-			33
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			33
06	1800 N	1673	-0-	-127	-0-	1673	2		N	-0-			33
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			33

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446					
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2		N	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508					
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2		N	-0-			-0-
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-	32
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-	32
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-	32
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-	32
06	450 N	297	-0-	-153	-0-	297 2	N	-0-	32
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT	32

GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
07	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	
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-	10
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-	10
04	840 N	651	-0-	-189	-0-	651 2	N	-0-	10
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	796 2	N	-0-	10
06	810 N	773	-0-	-37	-0-	773 2	N	-0-	10
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		-0-
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-		-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-		-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-
06	930 N	907	-0-	-23	-0-	907 2	N	-0-		-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT		-0-

IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93

REDELSPERGER		WELL #: 2982		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
07	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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
07	14B DENY	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		
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		242
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-		242
04	930 N	785	-0-	-145	-0-	785 2	N	-0-		242
05	992 N	761	-0-	-231	-0-	761 2	N	-0-		242
06	900 N	555	-0-	-345	-0-	555 2	N	-0-		242
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		242

FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451		
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	N	-0-		122
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2	N	-0-		122
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	N	-0-		122
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	N	-0-		122
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	N	-0-		122
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-		N	NO RPT		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1432	-0-	-1368	273	1432 2		N	-0-		109
03		1892 N	1619	-0-	-273	-0-	1619 2		N	-0-		109
04		1590 N	1537	-0-	-53	-0-	1537 2		N	-0-		109
05		1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571 2		N	-0-		109
06		1560 N	1503	-0-	-57	-0-	1503 2		N	-0-		109
07		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		109

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		62
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		62
04		180 N	124	-0-	-56	-0-	124 2		N	-0-		62
05		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-		62
06		180 N	90	-0-	-90	-0-	90 2		N	-0-		62
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

02		584 N	244	-0-	-340	-0-	244 2		N	-0-		112
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		112
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		112
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		112
06		630 N	459	-0-	-171	-0-	459 2		N	-0-		112
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

02		2586 N	1325	-0-	-1261	-0-	1325 2		N	-0-		-0-
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-		-0-
05		1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
06		1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		15
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		15
04		660 N	646	-0-	-14	-0-	646 2		N	-0-		15
05		682 N	680	-0-	-2	-0-	680 2		N	-0-		15
06		660 N	644	-0-	-16	-0-	644 2		N	-0-		15
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		15

SCHULTZ -E- WELL #: RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07		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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		6
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-		6
04		840 N	824	-0-	-16	-0-	-0-	824	2	N	-0-		6
05		837 N	798	-0-	-39	-0-	-0-	798	2	N	-0-		6
06		810 N	761	-0-	-49	-0-	-0-	761	2	N	-0-		6
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-			N	NO RPT		6

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-		34
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-		34
04		1320 N	928	-0-	-392	-0-	-0-	928	2	N	-0-		34
05		992 N	954	-0-	-38	-0-	-0-	954	2	N	-0-		34
06		960 N	907	-0-	-53	-0-	-0-	907	2	N	-0-		34
07		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-			N	NO RPT		34

SCHULTZ B WELL #: RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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

02		424 N	197	-0-	-227	-0-	-0-	197	2	N	-0-		49
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		49
04		210 N	132	-0-	-78	-0-	-0-	132	2	N	-0-		49
05		217 N	113	-0-	-104	-0-	-0-	113	2	N	-0-		49
06		150 N	123	-0-	-27	-0-	-0-	123	2	N	-0-		49
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N	NO RPT		49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID -> 148235		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ D		WELL #: 02/21/2020		RRCID -> 181059		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630								
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID -> 181641		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556								
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					73
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					73
04	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	2			N	-0-					73
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					73
06	870 N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					73
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					73

SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538								
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					94
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					94
04	720 N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					94
05	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					94
06	720 N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					94
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		59
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		59
04	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	2	N	-0-		59
05	496 N	205	-0-	-291	-0-	205	2	N	-0-		59
06	420 N	211	-0-	-209	-0-	211	2	N	-0-		59
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		59

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454			
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		48
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-		48
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-		48
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-		48
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-		48
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		48

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458			
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		28
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		28
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2	N	-0-		28
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		28
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2	N	-0-		28
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		28

GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550			
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
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		18
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428			
02	171	N	171	-0-	-0-	171	2	N	-0-		90
03	177	N	177	-0-	-0-	177	2	N	-0-		90
04	210	N	149	-0-	-61	149	2	N	-0-		90
05	186	N	129	-0-	-57	129	2	N	-0-		90
06	180	N	110	-0-	-70	110	2	N	-0-		90
07	155	N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT		90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		119

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616			
02	663	N	306	-0-	-357	306	2	N	-0-		85
03	358	N	358	-0-	-0-	358	2	N	-0-		85
04	360	N	328	-0-	-32	328	2	N	-0-		85
05	341	N	337	-0-	-4	337	2	N	-0-		85
06	360	N	318	-0-	-42	318	2	N	-0-		85
07	341	N	NO RPT	-0-	-341			N	NO RPT		85

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586			
02	978	N	978	-0-	-0-	978	2	N	-0-		12
03	1189	N	1189	-0-	-0-	1189	2	N	-0-		12
04	1140	N	1140	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		12
05	1174	N	1174	-0-	-0-	1174	2	N	-0-		12
06	1140	N	1119	-0-	-21	1119	2	N	-0-		12
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178			N	NO RPT		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
07	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	
02	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2	N	-0-	67
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2	N	-0-	67
04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2	N	-0-	67
05	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2	N	-0-	67
06	3000 N	3031	-0-	31	31	3031 2	N	-0-	67
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-		N	NO RPT	67

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493	
02	3276 X	3081	-0-	-195	-0-	3081 2	N	-0-	96
03	3627 X	3606	-0-	-21	-0-	3606 2	N	-0-	96
04	3480 X	3265	-0-	-215	-0-	3265 2	N	-0-	96
05	3596 X	3561	-0-	-35	-0-	3561 2	N	-0-	96
06	3480 X	3462	-0-	-18	-0-	3462 2	N	-0-	96
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-		N	NO RPT	96

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460	
02	3403 X	1673	-0-	-1730	-0-	1673 2	N	-0-	69
03	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-	69
04	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2	N	-0-	69
05	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2	N	-0-	69
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	N	-0-	69
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT	69

SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660	
02	3643 X	1799	-0-	-1844	-0-	1799 2	N	-0-	200
03	2139 X	1892	-0-	-247	-0-	1892 2	N	-0-	200
04	2070 X	1946	-0-	-124	-0-	1946 2	N	-0-	200
05	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	N	-0-	200
06	1920 X	1891	-0-	-29	-0-	1891 2	N	-0-	200
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-		N	NO RPT	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	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
02	4256 X	1370	-0-	-2886	-0-	1370 2		N	-0-			122
03	4712 X	1691	-0-	-3021	-0-	1691 2		N	-0-			122
04	3030 X	1803	-0-	-1227	-0-	1803 2		N	-0-			122
05	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-			122
06	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-			122
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			122

LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID ->	266459	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7608 - 11960		
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	253 2	97 9	N	88			298
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	268 2	24 9	N	22			320
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	814 2	138 9	N	125	182 1		263
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	694 2	163 9	N	148	183 1		228
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	634 2	207 9	N	188			416
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			416

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		REBA N MILLER		WELL #:	2H	RRCID ->	212843	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 8084 - 9072
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	72	72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	72
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-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
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID ->	265412	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	7779	PERF. 8236 - 12053
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

DOYLE, J.B.		WELL #: 13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536			
02	1792	N	1201	-0-	-591	-0-	1190 3	11 9	N	10	152
03	2418	X	1884	-0-	-534	-0-	1852 3	32 9	N	29	115
04	2340	X	1533	-0-	-807	-0-	1512 3	21 9	N	19	134
05	2418	X	1119	-0-	-1299	-0-	1108 3	11 9	N	10	115
06	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1662 3	28 9	N	25	140
07	1891	X	1771	-0-	-120	-0-	1750 3	21 9	N	19	159

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670			
02	4564	X	3544	-0-	-1020	-0-	3359 3	185 9	N	168	125
03	4960	X	4464	-0-	-496	-0-	4243 3	221 9	N	201	108
04	4800	X	4310	-0-	-490	-0-	4156 3	154 9	N	140	187
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4829 3	232 9	N	211	127
06	4260	X	3095	-0-	-1165	-0-	2987 3	108 9	N	98	165
07	4464	X	3340	-0-	-1124	-0-	3230 3	110 9	N	100	147

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504			
02	2912	X	2325	-0-	-587	-0-	2097 3	228 9	N	207	168
03	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2522 3	316 9	N	287	105
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3250 3	217 9	N	197	178
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	2933 3	297 9	N	270	117
*06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2650 3	164 9	N	149	143
07	3224	X	2310	-0-	-914	-0-	2109 3	201 9	N	183	170

DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574			
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4394 3	78 9	N	71	180
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3583 3	57 9	N	52	138
04	3240	X	2959	-0-	-281	-0-	2876 3	83 9	N	75	135
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4661 3	107 9	N	97	155
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3769 3	79 9	N	72	128
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3981 3	103 9	N	94	135

DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466			
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-			N	92	192
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4837 3	90 9	N	82	192
04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	1944 3	77 9	N	70	262
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71	170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	152
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-	152

DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035			
02	1232	X	1156	-0-	-76	-0-	1109 3	47 9	N	43	85
03	3441	X	1288	-0-	-2153	-0-	1202 3	86 9	N	78	92
04	3330	X	918	-0-	-2412	-0-	893 3	25 9	N	23	115
05	3441	X	1022	-0-	-2419	-0-	976 3	46 9	N	42	157
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1408 3	58 9	N	53	90
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2109 3	58 9	N	53	143

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1754	-0-	-1046	154	1570	3	184	9	N	167	221	1			133
03	1555 N	1401	-0-	-154	-0-	1281	3	120	9	N	109	87	1			155
04	3000 N	3219	-0-	219	219	3085	3	134	9	N	122	107	1			170
05	2001 N	1782	-0-	-219	-0-	1666	3	116	9	N	105	108	1			167
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1347	3	61	9	N	55	72	1			150
07	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1423	3	79	9	N	72	82	1			140

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 2427		RRCID -> 142690	COMPL. DATE 08/04/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8079	- 8160							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
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

ROYER		WELL #: 3		RRCID -> 143229	COMPL. DATE 10/07/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7929	- 7959							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPARMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144059	COMPL. DATE 01/01/1993	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7980	- 8010							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644	COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8000	- 8060							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8302	- 8338							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIRK -278-		WELL #: 1		RRCID -> 147491	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8380	- 8410							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRY -338-		WELL #: 3		RRCID -> 152893	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8290	- 8360							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
BALLENTINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7514 - 7562
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-	160
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-	160
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-	160
05	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2		N	-0-	160
06	1170 N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2		N	-0-	160
07	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2		N	-0-	160

KIRK -339-		WELL #:		4	RRCID ->	191152	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8775 - 10716
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-	78
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-	78
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-	78
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-	78
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-	78
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-	78

WASELL 771		WELL #:		7	RRCID ->	193710	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7868 - 9958
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

DUKE 767		WELL #:		6	RRCID ->	196360	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7642 - 8585
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

BRADFORD 811		WELL #:		6	RRCID ->	196454	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7700 - 9147
02	1652 X	1420	-0-	-232	-0-	1420	2		N	-0-	140
03	1767 X	1445	-0-	-322	-0-	1430	2	15 9	N	14	154
04	1680 X	1551	-0-	-129	-0-	1551	2		N	-0-	154
05	1581 X	1528	-0-	-53	-0-	1528	2		N	-0-	154
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-	154
07	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2		N	-0-	154

DUKE 770		WELL #:		8	RRCID ->	196499	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7616 - 9335
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

BORN 863		WELL #:		5	RRCID ->	196751	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 795 - 9400
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-	140
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-	140
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-	140
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	914	2	8 9	N	7	147
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-	147
07	899 N	791	-0-	-108	-0-	777	2	14 9	N	13	160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		2016 X	1694	-0-	-322	-0-	1694	2		N	-0-		107
03		1984 X	1798	-0-	-186	-0-	1787	2	11	9	N	10	117
04		1920 X	1703	-0-	-217	-0-	1703	2			N	-0-	117
05		1984 X	1813	-0-	-171	-0-	1810	2	3	9	N	3	120
06		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1808	2	72	9	N	65	185
07		1767 N	1416	-0-	-351	-0-	1416	2			N	-0-	185

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614													
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	62
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	62
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	62
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	62
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	62
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	62

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996													
02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-	63
03		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-	63
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1682	2	4	9	N	4	67
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1778	2	63	9	N	57	124
06		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1638	2	151	9	N	137	73
07		1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1621	2	6	9	N	5	78

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096													
02		784 N	707	-0-	-77	-0-	699	2	8	9	N	7	62
03		837 N	700	-0-	-137	-0-	697	2	3	9	N	3	65
04		810 N	800	-0-	-10	-0-	792	2	8	9	N	7	72
05		775 N	494	-0-	-281	-0-	493	2	1	9	N	1	73
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	N	4	77
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	3	9	N	3	80

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392													
02		1092 X	1006	-0-	-86	-0-	1006	2			N	-0-	87
03		1178 X	941	-0-	-237	-0-	941	2			N	-0-	87
04		1140 X	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-	87
05		1178 X	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-	87
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-	87
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-	87

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682													
02		2800 N	1395	-0-	-1405	2105	1395	2			N	-0-	90
03		3100 N	2007	-0-	-1093	1012	1678	2	329	9	N	299	200
04		2594 N	1582	-0-	-1012	-0-	1582	2			N	-0-	200
05		1550 N	1230	-0-	-320	-0-	1230	2			N	-0-	200
06		1950 N	1928	-0-	-22	-0-	1917	2	11	9	N	10	210
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1703	2	40	9	N	36	55

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
WATERS 328		WELL #:		1	RRCID ->	206525	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8195 - 9475			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

WHEAT 341		WELL #:		3H	RRCID ->	206706	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8650 - 10142			
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2				N	-0-			33
03	1209 N	992	-0-	-217	-0-	992	2				N	-0-			33
04	960 N	935	-0-	-25	-0-	935	2				N	-0-			33
05	1085 N	902	-0-	-183	-0-	902	2				N	-0-			33
06	960 N	938	-0-	-22	-0-	938	2				N	-0-			33
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2				N	-0-			33

HANSHU 726		WELL #:		7H	RRCID ->	206737	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7640 - 9862			
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2				N	-0-			47
03	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1487	2				N	-0-			47
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2				N	-0-			47
05	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1410	2	14	9		N	13			60
06	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	1315	2				N	-0-			60
07	1457 N	948	-0-	-509	-0-	948	2				N	-0-			60

WHEAT 341		WELL #:		2	RRCID ->	206751	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8600 - 10517			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

CAIN 337		WELL #:		2H	RRCID ->	208920	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8752 - 10552			
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2				N	-0-			32
03	1612 N	1173	-0-	-439	-0-	1172	2	1	9		N	1	1 8		32
04	1680 N	1157	-0-	-523	-0-	1139	2	18	9		N	16			48
05	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	1634	2	4	9		N	4			52
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1412	2	9	9		N	8			60
07	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1175	2	3	9		N	3			63

WHEAT 341		WELL #:		4 H	RRCID ->	208927	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8430 - 10292			
02	2800 N	2349	-0-	-451	6409	2218	2	131	9		N	119	142 1		55
03	3100 N	2356	-0-	-744	5665	2356	2				N	-0-			55
04	3000 N	2364	-0-	-636	5029	2231	2	133	9		N	121	1 8		175
05	3100 N	2340	-0-	-760	4269	2340	2				N	-0-			175
06	3000 N	2401	-0-	-599	3670	2401	2				N	-0-			175
07	3100 N	2692	-0-	-408	3262	2622	2	70	9		N	64			239

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1299	2	52	9	N	47			110
03	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-			110
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1427	2	301	9	N	274	177	1	207
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			207
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			207
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			207

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242														
02	2800 N	1169	-0-	-1631	1033	1168	2	1	9	N	1			63
03	2303 N	1270	-0-	-1033	-0-	1251	2	19	9	N	17			80
04	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	1200	2	11	9	N	10			90
05	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	1122	2	10	9	N	9			99
06	1230 N	1065	-0-	-165	-0-	1064	2	1	9	N	1			100
07	1240 N	657	-0-	-583	-0-	649	2	8	9	N	7			107

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302														
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2035	2	7	9	N	6			140
03	2449 N	2238	-0-	-211	-0-	2216	2	22	9	N	20			160
04	2220 N	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-			160
05	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	2142	2	44	9	N	40			200
06	2160 N	1986	-0-	-174	-0-	1954	2	32	9	N	29			229
07	2139 N	1822	-0-	-317	-0-	1822	2			N	-0-			229

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287														
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1709	2	8	9	N	7			197
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			197
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1841	2	20	9	N	18			215
05	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	1816	2	8	9	N	7	188	1	34
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			34
07	1922 N	1904	-0-	-18	-0-	1864	2	40	9	N	36			70

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052														
02	924 X	2	-0-	-922	-0-	2	2			N	-0-			115
03	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			115
04	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			115
05	527 X	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-			115
06	1050 N	303	-0-	-747	-0-	303	2			N	-0-			115
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			115

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		SCHULTZ 717		WELL #:	4H	RRCID ->	212723	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7853 - 10362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	972	2		8	9	N		7	80
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1007	2		182	9	N	165	190	55
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	933	2		33	9	N	30		85
05		1085 N	918	-0-	-167	-0-	877	2		41	9	N	37		122
06		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1037	2		85	9	N	77	164	35
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1032	2		39	9	N	35		70

SUESS 816				WELL #:		6H	RRCID ->	212725	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7545 - 9287	
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07		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	
02		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			40
03		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			40
04		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			40
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			40
06		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			40
07		1643 N	1544	-0-	-99	-0-	1544	2			N	-0-			40

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276				WELL #:		3H	RRCID ->	214051	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8702 - 9542	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ROLAND WHEAT 342				WELL #:		5H	RRCID ->	214231	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8493 - 10571	
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			170
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			170
04		690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-			170
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			170
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			170
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	694	2	43	9	N	39			209

CROSS 817				WELL #:		6H	RRCID ->	214236	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7690 - 9581	
02		1764 X	1589	-0-	-175	-0-	1588	2	1	9	N	1			68
03		1674 X	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			N	-0-			68
04		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1545	2	8	9	N	7			75
05		1767 X	1575	-0-	-192	-0-	1540	2	35	9	N	32			107
06		1590 N	1380	-0-	-210	-0-	1355	2	25	9	N	23			130
07		1612 N	1479	-0-	-133	-0-	1471	2	8	9	N	7			137

GEX, MRS. LUTIE W.				WELL #:		5	RRCID ->	214280	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	8130 - 9445	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PIPER, OLA O.		WELL #:		3	RRCID ->	214480	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7725 - 9754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SUESS 816		WELL #:		7H	RRCID ->	214676	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7597 - 9151				
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-
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-

CAIN 337		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8580 - 10186				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		6H	RRCID ->	216744	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7707 - 10900				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		3H	RRCID ->	217381	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 8055 - 9772				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
07	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				
02	2800 N	1226	-0-	-1574	999	1226	2			N	-0-				140
03	2338 N	1339	-0-	-999	-0-	1339	2			N	-0-				140
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1308	2	88	9	N	80	190	1		30
05	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-				30
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-				30
07	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2			N	-0-				30

WILLIAM, SCHULTZ		WELL #:		3	RRCID ->	220835	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 8073 - 9914				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
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 (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1708 N	1703	-0-	-5	-0-		1703 2		N	-0-		89
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640 2		N	-0-		89
04		1890 N	1625	-0-	-265	-0-		1625 2		N	-0-		89
05		1891 N	1699	-0-	-192	-0-		1699 2		N	-0-		89
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1825 2	39 9	N	35		124
07		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1924 2		N	-0-		124

WATERS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	224890	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8383 - 9502	
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

SHUTTERLY 954		WELL #:		3H	RRCID ->	225346	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7904 - 9422	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

TYSON, D. R.		WELL #:		2623H	RRCID ->	226230	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7954 - 10427	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

SPARMAN		WELL #:		5	RRCID ->	226561	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8458 - 9442	
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-		876 2		N	-0-		94
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1068 2		N	-0-		94
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1424 2		N	-0-		94
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		1808 2		N	-0-		94
06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		1683 2		N	-0-		94
07		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1620 2		N	-0-		94

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		4H	RRCID ->	226793	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7996 - 9998	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

JAY D. BARTON ET AL B		WELL #:		3H	RRCID ->	226808	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8066 - 9997	
02		812 N	753	-0-	-59	-0-		692 2	61 9	N	55	150 1	70
03		899 N	892	-0-	-7	-0-		787 2	105 9	N	95		165
04		840 N	821	-0-	-19	-0-		727 2	94 9	N	85	170 1	80
05		837 N	712	-0-	-125	-0-		668 2	44 9	N	40		120
06		870 N	609	-0-	-261	-0-		566 2	43 9	N	39		159
07		837 N	620	-0-	-217	-0-		598 2	22 9	N	20		179

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176												
EPPS				WELL #:	5	RRCID ->	227140	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8441 - 10980			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119

ROYER				WELL #:	6	RRCID ->	227392	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8422 - 9457			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-

SPARMAN				WELL #:	6	RRCID ->	227445	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8615 - 9544			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-

HAINES, GRACE 420				WELL #:	4H	RRCID ->	227794	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8479 - 9746			
02	308 N	303	-0-	-5	-0-		303	2			N	-0-				60
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2			N	-0-				60
04	330 N	316	-0-	-14	-0-		316	2			N	-0-				60
05	341 N	299	-0-	-42	-0-		299	2			N	-0-				60
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	2			N	-0-				60
07	341 N	178	-0-	-163	-0-		178	2			N	-0-				60

GEX, MRS. LUTIE W.				WELL #:	6	RRCID ->	228744	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7891 - 10610			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-

CRUISE 'A' 856				WELL #:	4H	RRCID ->	228810	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	7560 - 9362			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
07	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			
02	1932 X	1814	-0-	-118	-0-		1814	2			N	-0-				160
03	2139 X	2014	-0-	-125	-0-		2014	2			N	-0-				160
04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-		2582	2			N	-0-				160
05	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-		3075	2			N	-0-				160
06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-		2792	2			N	-0-				160
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-		2195	2			N	-0-				160

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
KING 729		WELL #:		5H	RRCID ->	229521	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7680 - 9592
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3127	2	211	9	N	192	192 1 252
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-	252
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-	252
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3466	2	217	9	N	197	197 1 252
06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-	252
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3542	2	9	9	N	8	193 1 67

EPPS		WELL #:		6	RRCID ->	229801	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	8454 - 10536
02	2800 N	1498	-0-	-1302	-0-	2252	2			N	-0-	129
03	3100 N	1623	-0-	-1477	-0-	1623	2			N	-0-	129
04	2344 N	1569	-0-	-775	-0-	1569	2			N	-0-	129
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-	129
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-	129
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-	129

BREEN		WELL #:		3793H	RRCID ->	229977	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	8142 - 11690
02	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4250	2	117	9	N	106	147
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4700	2	89	9	N	81	191 1 37
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4094	2	64	9	N	58	95
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4118	2	57	9	N	52	147
06	3390 X	3350	-0-	-40	-0-	3350	2			N	-0-	147
07	3503 X	3391	-0-	-112	-0-	3391	2			N	-0-	147

HAINES, GRACE 420		WELL #:		5H	RRCID ->	229981	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8140 - 9962
02	2632 N	2554	-0-	-78	-0-	2554	2			N	-0-	95
03	2883 N	2529	-0-	-354	-0-	2528	2	1	9	N	1	1 8 95
04	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-	95
05	2821 N	2130	-0-	-691	-0-	2130	2			N	-0-	95
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-	95
07	2914 N	2330	-0-	-584	-0-	2330	2			N	-0-	95

KING 729		WELL #:		6H	RRCID ->	230834	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7616 - 9397
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-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-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		8H	RRCID ->	230877	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8224 - 11300
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

HAINES, GRACE 420		WELL #:		6H	RRCID ->	230928	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	9840 - 10342
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1988 X	1769	-0-	-219	-0-	1769	2		N	-0-	164
03		2201 X	741	-0-	-1460	-0-	741	2		N	-0-	164
04		2130 X	48	-0-	-2082	-0-	48	2		N	-0-	164
05		2201 X	107	-0-	-2094	-0-	107	2		N	-0-	164
06		1890 X	98	-0-	-1792	-0-	98	2		N	-0-	164
07		1953 X	101	-0-	-1852	-0-	101	2		N	-0-	164

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

HAUSLER, LORAIN E. G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086												
02		3304 X	2685	-0-	-619	-0-	2653	2	32	9	N	67
03		3658 X	2891	-0-	-767	-0-	2891	2			N	67
04		3150 X	2531	-0-	-619	-0-	2531	2			N	67
05		2976 X	2753	-0-	-223	-0-	2753	2			N	67
06		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	67
*07		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3478	2	33	9	N	97

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774												
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1441	2	56	9	N	50
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1173	2	54	9	N	99
04		1740 N	732	-0-	-1008	-0-	723	2	9	9	N	107
05		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1859	2	53	9	N	155
06		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2539	2	41	9	N	192
*07		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2504	2	30	9	N	53

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790												
02		1456 N	1117	-0-	-339	-0-	1117	2			N	94
03		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	94
04		1410 N	1298	-0-	-112	-0-	1298	2			N	94
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	94
06		1560 N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2			N	94
*07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	94

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670												
02		2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	102
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
CRUISE E 768		WELL #:		8H	RRCID ->	235069	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7490 - 10405
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		3628H	RRCID ->	235479	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 8231 - 11950
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	417	-0-	417	417	325 2	92 9	N	84		84
04	14B2 EXT	680	-0-	680	1097	613 2	67 9	N	61		145
05	14B2 EXT	664	-0-	664	1761	601 2	63 9	N	57	3 8	199
06	14B2 EXT	509	-0-	509	2270	497 2	12 9	N	11		210
*07	2775 X	505	-0-	-2270	-0-	483 2	22 9	N	20	183 1	47

PIPER		WELL #:		1690H	RRCID ->	235632	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 8364 - 11710
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856		WELL #:		5H	RRCID ->	236359	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7600 - 10592
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KIRK 339		WELL #:		6H	RRCID ->	237582	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8950 - 12255
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2		N	-0-		195
03	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2		N	-0-		195
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-		195
05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-		195
06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2		N	-0-		195
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2		N	-0-		195

CRUISE 'E' 768		WELL #:		9H	RRCID ->	238378	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7500 - 9900
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		7887H	RRCID ->	239303	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF. 8007 - 11550
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
PARKER, HARRY		WELL #:		3712H	RRCID ->	240876	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 8252 - 11736
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PEERY A		WELL #:		5730H	RRCID ->	242700	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7825 - 11343
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	3823	-0-	3823	3823	3823	2				-0-

PIPER, OLA O.		WELL #:		4692H	RRCID ->	242704	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7772	PERF. 8123 - 11947
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #:		2532H	RRCID ->	245105	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7878	PERF. 8182 - 12529
02	1260 N	619	-0-	-641	-0-	617	2	2	9	N	161
03	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1127	2	9	9	N	169
04	1140 N	443	-0-	-697	-0-	443	2			N	169
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2662	2	80	9	N	75
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1895	2	52	9	N	122
*07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1783	2	63	9	N	179

PRICE, WD -B-		WELL #:		9621H	RRCID ->	245201	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 8357 - 12193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHEAT 252		WELL #:		1 H	RRCID ->	245228	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 8815 - 12619
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PEERY A		WELL #:		6730H	RRCID ->	246096	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7357	PERF. 7685 - 11273
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355						92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355						92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355						92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355						92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355						92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355						92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035	COMPL. DATE 03/28/2010	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 7726	- 11373						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3481	2	277	9	N	252	197	1	281
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3513	2	248	9	N	225	193	1	313
04	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3574	2	259	9	N	235	199	1	349
05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4412	2	195	9	N	177	190	1	336
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3684	2	182	9	N	165	194	1	307
*07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3246	2	135	9	N	123	178	1	252

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 1		RRCID -> 258059	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 9302	PERF. 7760	- 9038						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ROXIE 282		WELL #: 2 H		RRCID -> 258825	COMPL. DATE 06/20/2010	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 8831	- 12565						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 2H		RRCID -> 260628	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 8163	- 11945						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ELISE 286		WELL #: 4H		RRCID -> 265070	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 8640	- 12881						
02	2380 X	1945	-0-	-435	-0-	1745	2	200	9	N	182	150	1	124
03	2635 X	2227	-0-	-408	-0-	2087	2	140	9	N	127	184	1	67
04	2550 X	2169	-0-	-381	-0-	2016	2	153	9	N	139	1	8	205
05	2139 N	1872	-0-	-267	-0-	1697	2	175	9	N	159	187	1	170
06	2160 N	1720	-0-	-440	-0-	1562	2	158	9	N	144	170	1	142
07	2232 N	1653	-0-	-579	-0-	1533	2	120	9	N	109	186	1	65

PARKER 618		WELL #: 3H		RRCID -> 265205	COMPL. DATE 05/23/2010	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 8145	- 11545						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ROXIE 282		WELL #: 3 H		RRCID -> 265276	COMPL. DATE 03/23/2011	TOTAL DEPTH 8386	PERF. 8641	- 13040						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
KATY		WELL #: 2285H		RRCID -> 265456		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1260 N	964	-0-	-296	-0-	914 2	50 9	N	45			102
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2088 2	85 9	N	77	137 1		42
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1969 2	75 9	N	68			110
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2048 2	99 9	N	90	170 1		30
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2164 2	92 9	N	84	2 8		112
*07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2326 2	12 9	N	11	73 1		50

PARKER 618		WELL #: 4H		RRCID -> 265461		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046				
02	1046 N	672	-0-	-374	-0-	672 2		N	-0-			69
03	992 N	573	-0-	-419	-0-	573 2		N	-0-			69
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	540 2	119 9	N	108			177
05	744 N	628	-0-	-116	-0-	589 2	39 9	N	35	160 1		52
06	540 N	534	-0-	-6	-0-	522 2	12 9	N	11			63
07	682 N	144	-0-	-538	-0-	127 2	17 9	N	15			78

PEERY A		WELL #: 8730H		RRCID -> 266038		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353				
02	2716 X	2590	-0-	-126	-0-	2590 2		N	-0-			34
03	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2		N	-0-			34
04	2910 X	1521	-0-	-1389	-0-	1290 2	231 9	N	210	191 1		53
05	3007 X	1195	-0-	-1812	-0-	1195 2		N	-0-			53
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4254 2	212 9	N	193	193 1		53
*07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3823 2	131 9	N	119			172

REBA N MILLER		WELL #: 11H		RRCID -> 266365		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738				
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2305 2	99 9	N	90	192 1		132
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2479 2	72 9	N	65			197
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2457 2	98 9	N	89	194 1		92
05	2677 X	2577	-0-	-0-	-0-	2576 2	101 9	N	92			184
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2449 2	67 9	N	61	187 1		58
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2256 2	95 9	N	86			144

MARTHA VESTER 617		WELL #: 3H		RRCID -> 266368		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	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				
02	2492 X	2141	-0-	-351	-0-	2024 2	117 9	N	106	180 1		63
03	2759 X	2351	-0-	-408	-0-	2237 2	114 9	N	104			167
04	2670 N	2248	-0-	-422	-0-	2137 2	111 9	N	101	166 1		102
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2238 2	141 9	N	128	185 1		45
06	2280 N	1884	-0-	-396	-0-	1810 2	74 9	N	67			112
07	2325 N	2179	-0-	-146	-0-	2054 2	125 9	N	114	164 1	2 8	60

KATY		WELL #: 4285H		RRCID -> 266370		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019				
02	2016 X	1959	-0-	-57	-0-	1864 2	95 9	N	86	145 1		70
03	2232 X	1958	-0-	-274	-0-	1860 2	98 9	N	89	59 1	1 8	99
04	1980 X	1877	-0-	-103	-0-	1782 2	95 9	N	86			185
05	2170 X	1890	-0-	-280	-0-	1826 2	64 9	N	58	158 1	3 8	82
06	2100 X	1691	-0-	-409	-0-	1630 2	61 9	N	55			137
07	2170 X	1302	-0-	-868	-0-	1271 2	31 9	N	28	1 8		164

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1734	2	52	9	N	102
03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2006	2	52	9	N	149
04		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1874	2	47	9	N	192
05		1984 N	1848	-0-	-136	-0-	1791	2	57	9	N	82
06		1980 N	1725	-0-	-255	-0-	1673	2	52	9	N	129
07		1984 N	1747	-0-	-237	-0-	1730	2	17	9	N	144

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467												
02		4704 X	3713	-0-	-991	-0-	3636	2	77	9	N	174
03		4960 X	3775	-0-	-1185	-0-	3728	2	47	9	N	45
04		4620 X	3733	-0-	-887	-0-	3679	2	54	9	N	94
05		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4599	2	55	9	N	144
06		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4081	2	73	9	N	52
07		4123 X	4094	-0-	-29	-0-	4033	2	61	9	N	107

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070												
02		504 N	394	-0-	-110	-0-	344	2	50	9	N	45
03		961 N	877	-0-	-84	-0-	800	2	77	9	N	115
04		810 N	443	-0-	-367	-0-	426	2	17	9	N	130
05		434 N	87	-0-	-347	-0-	80	2	7	9	N	136
06		840 N	105	-0-	-735	-0-	80	2	25	9	N	159
07		465 N	73	-0-	-392	-0-	56	2	17	9	N	174

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453												
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1599	2	124	9	N	90
03		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1723	2	121	9	N	200
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1640	2	99	9	N	112
05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1573	2	87	9	N	30
06		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1648	2	114	9	N	132
07		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1696	2	112	9	N	65

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960												
02		2520 X	2342	-0-	-178	-0-	2199	2	143	9	N	97
03		2728 X	2539	-0-	-189	-0-	2357	2	182	9	N	103
04		2640 X	2520	-0-	-120	-0-	2360	2	160	9	N	248
05		2728 X	2567	-0-	-161	-0-	2422	2	145	9	N	192
06		2580 X	2469	-0-	-111	-0-	2335	2	134	9	N	144
07		2604 X	2483	-0-	-121	-0-	2358	2	125	9	N	63

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774												
02		1456 X	1343	-0-	-113	-0-	1267	2	76	9	N	76
03		1457 X	1442	-0-	-15	-0-	1355	2	87	9	N	155
04		1440 X	1263	-0-	-177	-0-	1202	2	61	9	N	210
05		1488 X	1197	-0-	-291	-0-	1113	2	84	9	N	97
06		1410 N	1406	-0-	-4	-0-	1272	2	134	9	N	219
*07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1347	2	62	9	N	82

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095												
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1317	2	50	9	N	78
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1137	2	70	9	N	142
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1012	2	55	9	N	192
05		1519 N	752	-0-	-767	-0-	733	2	19	9	N	30
06		1170 N	394	-0-	-776	-0-	394	2			N	30
*07		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1342	2	75	9	N	97

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4180	2	43	9	N	39		84
03		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4382	2	62	9	N	56		140
04		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4030	2	136	9	N	124	183 1	81
05		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3244	2	81	9	N	74	3 8	152
06		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3001	2	64	9	N	58	182 1	28
07		2201 X	1955	-0-	-246	-0-	1902	2	53	9	N	48		76

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655														
02		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2501	2	294	9	N	267	198 1	153
03		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2085	2	261	9	N	237	195 1	195
04		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2300	2	208	9	N	189	189 1	195
05		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2333	2	229	9	N	208	183 1	220
06		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2396	2	202	9	N	184	187 1	217
*07		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2405	2	187	9	N	170	187 1	200

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789														
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-
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-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290														
02		2800 N	4841	-0-	2041	11414	4421	2	420	9	N	382	382 1	101
03		16335 X	4921	-0-	-11414	-0-	4712	2	209	9	N	190	190 1	101
04		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	4629	2	441	9	N	401	380 1	122
05		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4388	2	240	9	N	218	180 1	160
06		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4041	2	190	9	N	173	179 1	154
07		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4293	2	216	9	N	196	178 1	172

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086														
02		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4070	2	180	9	N	164		202
03		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4441	2	149	9	N	135	187 1	150
04		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4047	2	88	9	N	80		230
05		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4087	2	113	9	N	103	182 1	151
06		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3374	2	116	9	N	105		256
07		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3191	2	110	9	N	100	178 1 2 8	176

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
KATY		WELL #: 3285H		RRCID -> 268535		COMPL. DATE 07/09/2012			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2	43	9	N	39			133
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2	169	9	N	154	168	1	116
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2	122	9	N	111			227
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2	53	9	N	48	184	1	91
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2	42	9	N	38			129
*07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2	48	9	N	44	1	8	172

GRAY 683		WELL #: 1H		RRCID -> 268700		COMPL. DATE 01/14/2013			TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866						
02	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	-0-	4369	2	136	9	N	124	173	1	232
03	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	-0-	4793	2	283	9	N	257	200	1	289
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	-0-	4595	2	168	9	N	153	197	1	245
05	4991 X	4984	-0-	-7	-0-	-0-	4779	2	205	9	N	186	199	1	232
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	-0-	4680	2	283	9	N	257	377	1	112
07	5084 X	4907	-0-	-177	-0-	-0-	4738	2	169	9	N	154			266

SCHULTZ 783		WELL #: 1H		RRCID -> 269467		COMPL. DATE 10/11/2012			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250						
02	2296 X	2033	-0-	-263	-0-	-0-	1989	2	44	9	N	40			105
03	2542 X	2213	-0-	-329	-0-	-0-	2145	2	68	9	N	62			167
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2092	2	31	9	N	28			195
05	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	-0-	2187	2	44	9	N	40			235
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	2	94	9	N	85	200	1	120
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	2171	2	57	9	N	52			172

REBA N MILLER		WELL #: 14H		RRCID -> 273722		COMPL. DATE 06/10/2012			TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395						
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	-0-	2905	2	457	9	N	415	393	1	257
03	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-			257
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	3026	2	128	9	N	116	201	1	172
05	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	-0-	3064	2	152	9	N	138	191	1	119
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	2915	2	153	9	N	139	188	1	70
07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	-0-	3098	2	156	9	N	142			212

GRAVES		WELL #: 10H		RRCID -> 273966		COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-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						
02	1568 N	161	-0-	-1407	-0-	-0-	144	2	17	9	N	15	172	1	48
03	1488 N	206	-0-	-1282	-0-	-0-	93	2	113	9	N	103	1	8	150
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	-0-	279	2	99	9	N	90	182	1	58
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2	102	9	N	93	3	8	148
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2	96	9	N	87	185	1	50
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2	94	9	N	85	1	8	134

JONES TRUST 272		WELL #: 2H		RRCID -> 276332		COMPL. DATE 05/05/2013			TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3108 X	2654	-0-	-454	-0-	2523 2	131 9	N	119	164 1		180
03		3441 X	3189	-0-	-252	-0-	2884 2	305 9	N	277	191 1		266
04		3330 X	2704	-0-	-626	-0-	2528 2	176 9	N	160	200 1		226
05		3162 X	3081	-0-	-81	-0-	2890 2	191 9	N	174	194 1	7 8	199
06		3090 X	3001	-0-	-89	-0-	2742 2	259 9	N	235	198 1		236
07		3193 X	3149	-0-	-44	-0-	2889 2	260 9	N	236	193 1	5 8	274

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180													
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1131 2	223 9	N	203	194 1		134
03		1178 N	1064	-0-	-114	-0-	1064 2		N	-0-			134
04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1159 2	369 9	N	335	190 1		279
05		1488 N	1269	-0-	-219	-0-	1118 2	151 9	N	137	353 1		63
06		1020 N	765	-0-	-255	-0-	698 2	67 9	N	61			124
07		1581 N	1131	-0-	-450	-0-	957 2	174 9	N	158			282

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770													
02		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2724 2	198 9	N	180	203 1		187
03		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3060 2	245 9	N	223	202 1	3 8	205
04		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	2969 2	216 9	N	196	186 1	1 8	214
05		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	2915 2	188 9	N	171	196 1		189
06		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2933 2	182 9	N	165	195 1	2 8	157
07		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	2949 2	189 9	N	172	193 1	1 8	135

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100													
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	454 2	127 9	N	115			185
03		651 N	512	-0-	-139	-0-	372 2	140 9	N	127	207 1		105
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	376 2	320 9	N	291	177 1		219
05		651 N	355	-0-	-296	-0-	355 2		N	-0-			219
06		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	1871 2	245 9	N	223	364 1		78
07		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2310 2	265 9	N	241	197 1	5 8	117

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206													
02		2800 N	2011	-0-	-789	5180	1827 2	184 9	N	167	185 1		87
03		3100 N	2489	-0-	-611	4569	2321 2	168 9	N	153			240
04		3000 N	2557	-0-	-443	4126	2342 2	215 9	N	195	191 1		244
05		3100 N	2329	-0-	-771	3355	2062 2	267 9	N	243	199 1	6 8	282
06		3000 N	2551	-0-	-449	2906	2424 2	127 9	N	115	180 1		217
*07		3100 N	2660	-0-	-440	2466	2333 2	327 9	N	297	370 1	4 8	140

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968													
02		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3414 2	178 9	N	162			419
03		2790 X	2671	-0-	-119	-0-	2555 2	116 9	N	105			524
04		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3154 2	75 9	N	68	188 1		404
05		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2877 2	34 9	N	31	176 1		259
06		2700 X	2544	-0-	-156	-0-	2511 2	33 9	N	30			289
07		2790 X	2151	-0-	-639	-0-	2151 2		N	-0-			289

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700													
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2849	2	141	9	N	128
03		2666 X	2436	-0-	-230	-0-	2327	2	109	9	N	99
04		2580 X	1669	-0-	-911	-0-	1623	2	46	9	N	42
05		2666 X	2088	-0-	-578	-0-	1931	2	157	9	N	143
06		2580 X	2133	-0-	-447	-0-	1910	2	223	9	N	203
07		2666 X	2282	-0-	-384	-0-	2107	2	175	9	N	159

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475												
02		2464 X	2194	-0-	-270	-0-	2091	2	103	9	N	94
03		2728 X	2236	-0-	-492	-0-	2123	2	113	9	N	103
04		2640 X	2350	-0-	-290	-0-	2201	2	149	9	N	135
05		2511 X	2266	-0-	-245	-0-	2146	2	120	9	N	109
06		2160 N	2144	-0-	-16	-0-	2055	2	89	9	N	81
07		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2395	2	161	9	N	146

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023												
02		2800 N	2533	-0-	-267	1564	2335	2	198	9	N	180
03		3100 N	2525	-0-	-575	989	2326	2	199	9	N	181
04		3523 X	2534	-0-	-989	-0-	2348	2	186	9	N	169
05		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2367	2	166	9	N	151
06		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2098	2	134	9	N	122
07		2046 X	1465	-0-	-581	-0-	1338	2	127	9	N	115

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019												
02		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1860	2	47	9	N	43
03		2046 X	1649	-0-	-397	-0-	1601	2	48	9	N	44
04		1980 N	1248	-0-	-732	-0-	1209	2	39	9	N	35
05		2046 N	1660	-0-	-386	-0-	1613	2	47	9	N	43
06		1590 N	699	-0-	-891	-0-	678	2	21	9	N	19
07		1302 X	617	-0-	-685	-0-	602	2	15	9	N	14

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854												
02		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1919	2	92	9	N	84
03		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2046	2	74	9	N	67
04		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2045	2	61	9	N	55
05		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2234	2	65	9	N	59
06		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2112	2	59	9	N	54
07		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2001	2	55	9	N	50

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875												
02		1512 N	744	-0-	-768	-0-	705	2	39	9	N	35
03		1302 N	649	-0-	-653	-0-	630	2	19	9	N	17
04		1260 N	699	-0-	-561	-0-	677	2	22	9	N	20
05		837 N	828	-0-	-9	-0-	748	2	80	9	N	73
06		630 N	610	-0-	-20	-0-	599	2	11	9	N	10
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	825	2	41	9	N	37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430														
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-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														
02	6076	X	5502	-0-	-574	-0-	-0-	5451	2	51	9	N	46	140
03	6727	X	6189	-0-	-538	-0-	-0-	6139	2	50	9	N	45	182
04	6270	X	6049	-0-	-221	-0-	-0-	6004	2	45	9	N	41	50
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	-0-	6859	2	50	9	N	45	95
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	-0-	7005	2	53	9	N	48	137
07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	-0-	7353	2	35	9	N	32	169

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397														
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	2	216	9	N	196	134
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2	211	9	N	192	137
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2	127	9	N	115	73
05	1054	X	1050	-0-	-4	-0-	-0-	936	2	114	9	N	104	177
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2	106	9	N	96	80
07	1054	X	800	-0-	-254	-0-	-0-	688	2	112	9	N	102	182

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547														
02	980	X	87	-0-	-893	-0-	-0-	87	2			N	-0-	73
03	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-	73
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	-0-	2936	2	426	9	N	387	93
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	2790	2	229	9	N	208	109
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	2	323	9	N	294	217
*07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	2	47	9	N	43	75

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035														
02	2296	X	2191	-0-	-105	-0-	-0-	2095	2	96	9	N	87	84
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	2	105	9	N	95	179
04	2280	X	2165	-0-	-115	-0-	-0-	2104	2	61	9	N	55	67
05	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	-0-	2093	2	64	9	N	58	125
06	2460	X	2224	-0-	-236	-0-	-0-	2136	2	88	9	N	80	205
07	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	-0-	2152	2	70	9	N	64	90

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040														
02	3108	X	1966	-0-	-1142	-0-	-0-	1966	2			N	-0-	200
03	3441	X	2233	-0-	-1208	-0-	-0-	2233	2			N	-0-	200
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	2	72	9	N	65	97
05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	2	74	9	N	67	164
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	2	78	9	N	71	60
07	2697	X	2377	-0-	-320	-0-	-0-	2300	2	77	9	N	70	130

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
PARKER 618		WELL #:		5H		RRCID -> 278769		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8389 - 12491		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			43
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	953	2	209	9	N	190	190	1	43
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	1900	2	233	9	N	212	175	1	80
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1406	2	131	9	N	119			199
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1433	2	121	9	N	110	189	1	120
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	524	2	125	9	N	114			234

PARKER 618		WELL #:		6H		RRCID -> 278770		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 8287 - 12290		
02	1848 N	1620	-0-	-228	-0-	1551	2	69	9	N	63	38	1	92
03	1891 N	1513	-0-	-378	-0-	1430	2	83	9	N	75			167
04	1380 N	638	-0-	-742	-0-	624	2	14	9	N	13			180
05	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	1633	2	105	9	N	95	190	1	85
06	1470 N	594	-0-	-876	-0-	568	2	26	9	N	24			109
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	858	2	108	9	N	98	2	8	205

WHEAT 252		WELL #:		4H		RRCID -> 278846		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9038 - 12782		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	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		
02	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2138	2	150	9	N	136	184	1	109
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2856	2	196	9	N	178	1	8	286
04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1818	2	188	9	N	171	383	1	72
05	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1717	2	168	9	N	153	3	8	222
06	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1570	2	156	9	N	142	179	1	182
07	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1843	2	163	9	N	148	186	1	142

PEYTON RANCH 417		WELL #:		3H		RRCID -> 278857		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8424 - 12544		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	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		
02	3681 X	3101	-0-	-580	-0-	2977	2	124	9	N	113			245
03	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2961	2	178	9	N	162	200	1	205
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2915	2	146	9	N	133	197	1	140
05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2980	2	102	9	N	93	4	8	229
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2887	2	75	9	N	68	190	1	105
07	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2948	2	94	9	N	85	1	8	189

ROXIE 282		WELL #:		4H		RRCID -> 278866		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8804 - 12941		
02	4284 X	3343	-0-	-941	-0-	3205	2	138	9	N	125	159	1	165
03	4743 X	3741	-0-	-1002	-0-	3634	2	107	9	N	97	191	1	67
04	3600 X	3548	-0-	-52	-0-	3437	2	111	9	N	101	1	8	167
05	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3657	2	121	9	N	110	161	1	109
06	3630 X	3251	-0-	-379	-0-	3142	2	109	9	N	99	161	1	45
07	3751 X	3154	-0-	-597	-0-	3046	2	108	9	N	98	1	8	142

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
DAISY GRAVES 529		WELL #:		6H	RRCID ->	278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8567 - 12638			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		5360 X	5360	-0-	-0-	5172	2	188	9	N	171	190	1	185	
03		5766 X	5432	-0-	-334	5223	2	209	9	N	190	176	1	199	
04		5580 X	4487	-0-	-1093	4302	2	185	9	N	168	193	1	174	
05		5766 X	4549	-0-	-1217	4381	2	168	9	N	153	194	1	133	
06		5580 X	4090	-0-	-1490	3917	2	173	9	N	157	187	1	103	
07		5766 X	4636	-0-	-1130	4446	2	190	9	N	173	2	8	274	

PEYTON RANCH 417		WELL #:		4H	RRCID ->	278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8462 - 12576			
02		3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-				N	-0-			337	
03		3875 X	2005	-0-	-1870	-0-	2004	2	1	9	N	1	8	337	
04		3750 X	2156	-0-	-1594	-0-	2156	2			N	-0-		337	
05		3782 X	850	-0-	-2932	-0-	850	2			N	-0-		337	
06		2970 X	647	-0-	-2323	-0-	645	2	2	9	N	2	8	337	
07		2232 X	510	-0-	-1722	-0-	510	2			N	-0-		337	

PEYTON RANCH 417		WELL #:		5H	RRCID ->	278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444 - 12556			
02		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-		256	
03		2449 X	2321	-0-	-128	-0-	2321	2			N	-0-		256	
04		2370 X	2104	-0-	-266	-0-	2103	2	1	9	N	1	8	256	
05		2449 X	1780	-0-	-669	-0-	1707	2	73	9	N	66	1	256	
06		2370 X	1274	-0-	-1096	-0-	1273	2	1	9	N	1	8	256	
07		2449 X	1347	-0-	-1102	-0-	1347	2			N	-0-		256	

REBA N MILLER		WELL #:		13H	RRCID ->	279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185 - 12750			
02		4844 X	4172	-0-	-672	-0-	3842	2	330	9	N	300	382	1	195
03		5363 X	3963	-0-	-1400	-0-	3456	2	507	9	N	461	374	1	282
04		5190 X	3222	-0-	-1968	-0-	3199	2	23	9	N	21	191	1	112
05		4619 X	4242	-0-	-377	-0-	3971	2	271	9	N	246	191	1	160
06		4470 X	3533	-0-	-937	-0-	3244	2	289	9	N	263	179	1	244
*07		4619 X	3585	-0-	-1034	-0-	3352	2	233	9	N	212	330	1	122

ROXIE 282		WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589			
02		1624 X	743	-0-	-881	-0-	693	2	50	9	N	45			135
03		1581 X	688	-0-	-893	-0-	635	2	53	9	N	48	1	8	182
04		1890 X	1051	-0-	-839	-0-	999	2	52	9	N	47	190	1	38
05		1953 X	1070	-0-	-883	-0-	987	2	83	9	N	75	4	8	109
06		1890 X	973	-0-	-917	-0-	896	2	77	9	N	70	5	8	174
07		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1121	2	77	9	N	70	186	1	57

WHEAT 252		WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 - 13064			
02		2240 X	1708	-0-	-532	-0-	1513	2	195	9	N	177	202	1	102
03		2387 X	1934	-0-	-453	-0-	1760	2	174	9	N	158	1	8	259
04		2250 X	2039	-0-	-211	-0-	1876	2	163	9	N	148	181	1	225
05		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2154	2	127	9	N	115	193	1	147
06		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1962	2	191	9	N	174	187	1	132
07		2108 N	2032	-0-	-76	-0-	1876	2	156	9	N	142	193	1	80

HAGER TRUST 616		WELL #:		4H	RRCID ->	279070	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8501 - 13036			
02		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1282	2	52	9	N	47			115
03		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1405	2	54	9	N	49			164
04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1318	2	47	9	N	43			207
05		1488 N	1455	-0-	-33	-0-	1416	2	39	9	N	35	175	1	67
06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1466	2	50	9	N	45			112
07		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1336	2	50	9	N	45			157

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-					220
03		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2325	2	185	9	N	168	168	1		220
04		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-				220
05		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2612	2	201	9	N	183	183	1		220
06		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-				220
07		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-				220

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

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-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		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

02		2856 X	2045	-0-	-811	-0-	1858	2	187	9	N	170	170	1		78
03		3162 X	1608	-0-	-1554	-0-	1608	2			N	-0-				78
04		3060 X	1718	-0-	-1342	-0-	1612	2	106	9	N	96				174
05		2635 X	1908	-0-	-727	-0-	1830	2	78	9	N	71	183	1		62
06		2550 X	2213	-0-	-337	-0-	2156	2	57	9	N	52				114
07		2263 X	1782	-0-	-481	-0-	1781	2	1	9	N	1	1	8		114

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

02		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9174	2	338	9	N	307	197	1		236	
03		10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	9846	2	299	9	N	272	383	1		125	
04		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	9847	2	297	9	N	270	200	1		195	
05		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	9487	2	325	9	N	295	396	1	3	8	91
06		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9069	2	319	9	N	290	194	1		187	
07		9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9242	2	301	9	N	274	187	1	2	8	272

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

02		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3236	2	404	9	N	367	375	1		113	
03		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3518	2	332	9	N	302	170	1		245	
04		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3683	2	264	9	N	240	358	1		127	
05		3596 X	2401	-0-	-1195	-0-	2269	2	132	9	N	120	170	1	6	8	71
06		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	6735	2	976	9	N	887	717	1		241	
*07		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	6559	2	660	9	N	600	756	1	10	8	75

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

02		2408 X	2390	-0-	-18	-0-	2194	2	196	9	N	178	183	1		162
03		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2594	2	165	9	N	150	183	1		129
04		2520 N	2431	-0-	-89	-0-	2258	2	173	9	N	157	169	1		117
05		2635 N	2558	-0-	-77	-0-	2405	2	153	9	N	139	171	1		85
06		2640 N	1746	-0-	-894	-0-	1698	2	48	9	N	44				129
07		2511 N	1921	-0-	-590	-0-	1869	2	52	9	N	47	2	8		174

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

02		3360 X	3038	-0-	-322	-0-	2863	2	175	9	N	159	183	1		150	
03		3565 X	3217	-0-	-348	-0-	3095	2	122	9	N	111	191	1		70	
04		3450 X	3374	-0-	-76	-0-	3238	2	136	9	N	124				194	
05		3410 X	3196	-0-	-214	-0-	3065	2	131	9	N	119	181	1		132	
06		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3329	2	132	9	N	120	172	1		80	
*07		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3310	2	356	9	N	324	183	1	2	8	219

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215												
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620												
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	-0-	867	2	146	9	160
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2	153	9	99
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2	117	9	205
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2	176	9	179
06	1050	N	987	-0-	-63	-0-	-0-	844	2	143	9	130
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	-0-	866	2	169	9	77

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166												
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-				N	99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911												
02	3332	X	3029	-0-	-303	-0-	-0-	3004	2	25	9	182
03	3658	X	2988	-0-	-670	-0-	-0-	2960	2	28	9	207
04	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	-0-	3152	2	25	9	230
05	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	-0-	3396	2	47	9	85
06	3360	X	3337	-0-	-23	-0-	-0-	3315	2	22	9	105
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	3690	2	40	9	141

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114												
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	44
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	44
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	44
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		N	44
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2		N	44
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	2		N	44

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251												
02	3724	X	3334	-0-	-390	-0-	-0-	3265	2	69	9	35
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	-0-	4063	2	102	9	128
04	4470	X	4298	-0-	-172	-0-	-0-	4207	2	91	9	211
05	4619	X	3774	-0-	-845	-0-	-0-	3693	2	81	9	116
06	4470	X	3791	-0-	-679	-0-	-0-	3707	2	84	9	192
07	4433	X	3998	-0-	-435	-0-	-0-	3902	2	96	9	103

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6124H		RRCID ->	280971	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8083	-	12337	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2828 X	2477	-0-	-351	-0-	2419	2	58	9	N	53		90
03		3131 X	1843	-0-	-1288	-0-	1775	2	68	9	N	62		152
04		2190 X	1637	-0-	-553	-0-	1596	2	41	9	N	37		189
05		2728 X	1941	-0-	-787	-0-	1895	2	46	9	N	42	168 1	60
06		2640 X	1866	-0-	-774	-0-	1825	2	41	9	N	37		97
07		2728 X	1993	-0-	-735	-0-	1951	2	42	9	N	38		135

DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6145H		RRCID ->	280992	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8346	-	11825	
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-	
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-	

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6122H		RRCID ->	281129	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8216	-	12281	
02		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2468	2	87	9	N	79		152
03		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3156	2	143	9	N	130	168 1	114
04		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3128	2	344	9	N	313	200 1	227
05		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-		227
06		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3239	2	46	9	N	42	187 1	82
*07		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3271	2	114	9	N	104	2 8	184

SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 5H		RRCID ->	281203	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8238	-	11795	
02		3780 X	1451	-0-	-2329	-0-	1326	2	125	9	N	114		230
03		4092 X	3976	-0-	-116	-0-	3737	2	239	9	N	217	199 1	248
04		3960 X	2061	-0-	-1899	-0-	1892	2	169	9	N	154	188 1	214
05		2201 X	1774	-0-	-427	-0-	1601	2	173	9	N	157	198 1	170
06		3840 X	1477	-0-	-2363	-0-	1283	2	194	9	N	176	188 1	158
07		3968 X	1020	-0-	-2948	-0-	888	2	132	9	N	120	193 1	80

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6134H		RRCID ->	281205	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8239	-	12874	
02		3948 X	2640	-0-	-1308	-0-	2640	2			N	-0-		199
03		4371 X	2921	-0-	-1450	-0-	2921	2			N	-0-		199
04		4230 X	3433	-0-	-797	-0-	3290	2	143	9	N	130	180 1	149
05		4371 X	3674	-0-	-697	-0-	3547	2	127	9	N	115	197 1	67
06		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3166	2	53	9	N	48		115
*07		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3550	2	76	9	N	69	2 8	182

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6133H		RRCID ->	281206	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8052	-	12464	
02		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2253	2	68	9	N	62		130
03		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2724	2	119	9	N	108	175 1	63
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	1949	2	142	9	N	129		192
05		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2011	2	175	9	N	159	192 1	159
06		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2613	2	138	9	N	125	192 1	92
*07		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	2841	2	178	9	N	162	184 1	70

PEYTON RANCH 417		WELL #: 2H		RRCID ->	281282	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8313	-	12670	
02		5432 X	3790	-0-	-1642	-0-	3790	2			N	-0-		155
03		6014 X	4998	-0-	-1016	-0-	4997	2	1	9	N	1	1 8	155
04		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4888	2	1	9	N	1	1 8	155
05		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4919	2	149	9	N	135	135 1	155
06		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4855	2	6	9	N	5	5 8	155
07		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5292	2	1	9	N	1	1 8	155

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		PRICE, WILLIS D		WELL #: 6132H		RRCID -> 281299		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8399 - 12793	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2520 X	2464	-0-	-56	-0-	2384 2	80 9	N	73	170 1		80
03		2790 X	2510	-0-	-280	-0-	2418 2	92 9	N	84			164
04		2820 X	2486	-0-	-334	-0-	2416 2	70 9	N	64	171 1		57
05		2914 X	2575	-0-	-339	-0-	2485 2	90 9	N	82			139
06		2820 X	1990	-0-	-830	-0-	1718 2	272 9	N	247	177 1		209
07		2728 X	1890	-0-	-838	-0-	1890 2		N	-0-			209

HARRY PARKER 697		WELL #: 5H		RRCID -> 281302		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8131 - 12402			
02		4452 X	4265	-0-	-187	-0-	4025 2	240 9	N	218	173 1		112
03		4929 X	4701	-0-	-228	-0-	4463 2	238 9	N	216	197 1		131
04		4710 X	4102	-0-	-608	-0-	3944 2	158 9	N	144	168 1		107
05		4712 X	3855	-0-	-857	-0-	3642 2	213 9	N	194	199 1	2 8	100
06		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4375 2	270 9	N	245	189 1		156
07		4712 X	4678	-0-	-34	-0-	4462 2	216 9	N	196	186 1	2 8	164

PRICE, WILLIS D		WELL #: 5341H		RRCID -> 281303		COMPL. DATE 05/29/2016		TOTAL DEPTH 7945		PERF. 8408 - 11040			
02		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3157 2	428 9	N	389	384 1		164
03		3968 X	3837	-0-	-131	-0-	3419 2	418 9	N	380	367 1		177
04		3930 X	3607	-0-	-323	-0-	3245 2	362 9	N	329	386 1		120
05		4061 X	3353	-0-	-708	-0-	2946 2	407 9	N	370	384 1	3 8	103
06		3930 X	2520	-0-	-1410	-0-	2112 2	408 9	N	371	391 1		83
07		3968 X	3338	-0-	-630	-0-	2726 2	612 9	N	556	380 1		259

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6204H		RRCID -> 281304		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 7787		PERF. 8205 - 12375			
02		4788 X	4191	-0-	-597	-0-	3953 2	238 9	N	216	175 1		149
03		5301 X	4736	-0-	-565	-0-	4484 2	252 9	N	229	180 1		198
04		5010 X	4644	-0-	-366	-0-	4439 2	205 9	N	186	179 1		205
05		5022 X	4860	-0-	-162	-0-	4625 2	235 9	N	214	370 1	3 8	46
06		4860 X	4630	-0-	-230	-0-	4417 2	213 9	N	194	197 1		43
07		4805 X	4588	-0-	-217	-0-	4390 2	198 9	N	180	185 1	2 8	36

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6205H		RRCID -> 281305		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 8140 - 12315			
02		1876 X	1192	-0-	-684	-0-	1164 2	28 9	N	25			172
03		2077 X	1312	-0-	-765	-0-	1266 2	46 9	N	42	177 1		37
04		2010 X	1465	-0-	-545	-0-	1412 2	53 9	N	48			85
05		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2096 2	99 9	N	90			175
06		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2177 2	96 9	N	87	189 1		73
*07		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2254 2	119 9	N	108	2 8		179

BATTIN 528		WELL #: 5H		RRCID -> 281735		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8913 - 13477			
02		4620 X	2834	-0-	-1786	-0-	2383 2	451 9	N	410	388 1		259
03		5115 X	3741	-0-	-1374	-0-	3554 2	187 9	N	170	379 1		50
04		4950 X	3934	-0-	-1016	-0-	3585 2	349 9	N	317	186 1		181
05		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3831 2	353 9	N	321	376 1	3 8	123
06		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	3933 2	304 9	N	276	189 1		210
07		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4278 2	333 9	N	303	361 1	2 8	150

DAISY GRAVES		WELL #: 7529H		RRCID -> 281746		COMPL. DATE 09/13/2016		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 8460 - 12769			
02		7896 X	7477	-0-	-419	-0-	7108 2	369 9	N	335	201 1		356
03		8742 X	8520	-0-	-222	-0-	8137 2	383 9	N	348	391 1		313
04		8460 X	8014	-0-	-446	-0-	7663 2	351 9	N	319	566 1		66
05		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	7904 2	373 9	N	339	188 1		217
06		8250 X	7623	-0-	-627	-0-	7300 2	323 9	N	294	389 1		122
*07		8525 X	7842	-0-	-683	-0-	7498 2	344 9	N	313	187 1	2 8	246

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
PRICE, WD -B-				WELL #:	6213H	RRCID ->	281755	COMPL. DATE	09/15/2016	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8192 - 12359	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	765	-0-	765	765	603	2	162	9	N	147			207
05	14B2 EXT	2614	-0-	2614	3379	2274	2	340	9	N	309	351	1	165
06	14B2 EXT	465	-0-	465	3844	264	2	201	9	N	183	188	1	160
*07	5938 X	2094	-0-	-3844	-0-	1977	2	117	9	N	106	182	1	2 8 82

PRICE, WD -B-				WELL #:	6212H	RRCID ->	281757	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	8138 - 12382	
02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	3964	2	213	9	N	194	199	1	195
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3670	2	156	9	N	142	197	1	140
04	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4261	2	219	9	N	199	184	1	155
05	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4262	2	256	9	N	233	169	1	219
06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4416	2	266	9	N	242	374	1	87
*07	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4377	2	238	9	N	216	188	1	115

SCHULTZ 'G' 628				WELL #:	6H	RRCID ->	281887	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8880 - 11665	
02	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4873	2	275	9	N	250	346	1	172
03	5301 X	4180	-0-	-1121	-0-	4018	2	162	9	N	147	199	1	120
04	5130 X	5042	-0-	-88	-0-	4810	2	232	9	N	211	200	1	131
05	5301 X	4408	-0-	-893	-0-	4182	2	226	9	N	205	192	1	3 8 141
06	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5161	2	254	9	N	231	182	1	190
07	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5695	2	219	9	N	199	186	1	8 8 195

WHEAT 252				WELL #:	2H	RRCID ->	281889	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8787 - 13225	
02	1764 N	1133	-0-	-631	-0-	993	2	140	9	N	127			224
03	1612 N	1299	-0-	-313	-0-	1170	2	129	9	N	117	201	1	1 8 139
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1244	2	125	9	N	114	191	1	62
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1279	2	142	9	N	129	6	8	185
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1380	2	128	9	N	116	189	1	2 8 110
07	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	1191	2	151	9	N	137	5	8	242

WILLIAM SCHULTZ				WELL #:	6H	RRCID ->	282125	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8022 - 12429	
02	5096 X	3953	-0-	-1143	-0-	3579	2	374	9	N	340	392	1	166
03	5580 X	4371	-0-	-1209	-0-	3908	2	463	9	N	421	390	1	197
04	5100 X	4079	-0-	-1021	-0-	3686	2	393	9	N	357	397	1	157
05	4991 X	3928	-0-	-1063	-0-	3480	2	448	9	N	407	386	1	3 8 175
06	4830 X	4562	-0-	-268	-0-	4147	2	415	9	N	377	191	1	361
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4335	2	371	9	N	337	545	1	3 8 150

LAUBHAN 537				WELL #:	1H	RRCID ->	282129	COMPL. DATE	12/03/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8437 - 13059	
02	2800 N	2458	-0-	-342	5820	2351	2	107	9	N	97			172
03	3100 N	2331	-0-	-769	5051	2289	2	42	9	N	38			210
04	3000 N	2247	-0-	-753	4298	2124	2	123	9	N	112	192	1	130
05	3100 N	2244	-0-	-856	3442	2163	2	81	9	N	74			204
06	3000 N	2126	-0-	-874	2568	2049	2	77	9	N	70	189	1	85
07	3100 N	2183	-0-	-917	1651	2118	2	65	9	N	59	2	8	142

SCHULTZ 783				WELL #:	2H	RRCID ->	282143	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	8189 - 12780	
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2881	2	57	9	N	52			174
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3079	2	146	9	N	133	188	1	119
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2944	2	102	9	N	93			212
05	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	2984	2	66	9	N	60			272
06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2756	2	50	9	N	45	190	1	127
07	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2755	2	68	9	N	62			189

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	964	2	147	9	N	134	184	1		92
03	837 N	815	-0-	-22	-0-	664	2	151	9	N	137	179	1		50
04	1140 N	969	-0-	-171	-0-	826	2	143	9	N	130				180
05	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	918	2	163	9	N	148	191	1		137
06	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2666	2	153	9	N	139	198	1		78
*07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2507	2	133	9	N	121	2	8		197

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982

02	3696 X	3315	-0-	-381	-0-	3219	2	96	9	N	87	168	1		61
03	4092 X	3071	-0-	-1021	-0-	2966	2	105	9	N	95				156
04	3960 X	3060	-0-	-900	-0-	2970	2	90	9	N	82	169	1		69
05	3751 X	3343	-0-	-408	-0-	3246	2	97	9	N	88				157
06	3630 X	3550	-0-	-80	-0-	3489	2	61	9	N	55	172	1		40
*07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4284	2	65	9	N	59				99

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
07	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

02	5628 X	4440	-0-	-1188	-0-	4311	2	129	9	N	117				219
03	5921 X	5189	-0-	-732	-0-	5044	2	145	9	N	132	201	1		150
04	5670 X	5156	-0-	-514	-0-	5024	2	132	9	N	120				270
05	5859 X	4963	-0-	-896	-0-	4824	2	139	9	N	126	198	1	3 8	195
06	5160 X	4438	-0-	-722	-0-	4330	2	108	9	N	98	187	1		106
07	5332 X	3482	-0-	-1850	-0-	3363	2	119	9	N	108	3	8		211

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

02	10248 X	9119	-0-	-1129	-0-	8799	2	320	9	N	291	382	1		71
03	11346 X	10020	-0-	-1326	-0-	9668	2	352	9	N	320	190	1		201
04	10140 X	9531	-0-	-609	-0-	9222	2	309	9	N	281	382	1		100
05	10230 X	9288	-0-	-942	-0-	8962	2	326	9	N	296	199	1	7 8	190
06	9780 X	9602	-0-	-178	-0-	9291	2	311	9	N	283	377	1		96
*07	10106 X	9833	-0-	-273	-0-	9525	2	308	9	N	280	193	1	6 8	177

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

02	896 N	759	-0-	-137	-0-	654	2	105	9	N	95	192	1		152
03	837 N	684	-0-	-153	-0-	634	2	50	9	N	45				197
04	960 N	806	-0-	-154	-0-	671	2	135	9	N	123	201	1		119
05	837 N	715	-0-	-122	-0-	615	2	100	9	N	91	3	8		207
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	943	2	84	9	N	76	193	1		90
07	837 N	736	-0-	-101	-0-	655	2	81	9	N	74				164

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4687	2	197	9	N	179	197	1		80
03	5146 X	5034	-0-	-112	-0-	4863	2	171	9	N	155				235
04	5100 X	5005	-0-	-95	-0-	4787	2	218	9	N	198	188	1		245
05	5394 X	5114	-0-	-280	-0-	4906	2	208	9	N	189	189	1	6 8	239
06	5220 X	4588	-0-	-632	-0-	4437	2	151	9	N	137	196	1		180
*07	5394 X	4814	-0-	-580	-0-	4630	2	184	9	N	167	192	1	6 8	149

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
REBA N MILLER		WELL #:		20H	RRCID ->	282750	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8186 - 12369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4648 X	3598	-0-	-1050	-0-	3419 2	179 9	N	163			284
03		5146 X	4922	-0-	-224	-0-	4669 2	253 9	N	230	382 1		132
04		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5171 2	290 9	N	264	198 1		198
05		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5145 2	263 9	N	239	190 1		247
06		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5318 2	267 9	N	243	391 1		99
07		5642 X	5480	-0-	-162	-0-	5227 2	253 9	N	230	194 1	2 8	133

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6953H	RRCID ->	282773	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8083 - 12097	
02		6132 X	4928	-0-	-1204	-0-	4658 2	270 9	N	245	372 1		115
03		6138 X	5533	-0-	-605	-0-	5244 2	289 9	N	263	190 1		188
04		5640 X	5417	-0-	-223	-0-	5098 2	319 9	N	290	199 1		279
05		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	5738 2	292 9	N	265	370 1		174
06		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6089 2	288 9	N	262	183 1		253
*07		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	5876 2	272 9	N	247	386 1	3 8	111

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6955H	RRCID ->	282774	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8022 - 12186	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
06		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			208
*07		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			208

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6956H	RRCID ->	282775	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8274 - 12475	
02		5152 X	3732	-0-	-1420	-0-	3467 2	265 9	N	241	201 1		331
03		5704 X	3864	-0-	-1840	-0-	3588 2	276 9	N	251	200 1		382
04		4620 X	4587	-0-	-33	-0-	4173 2	414 9	N	376	379 1		379
05		4774 X	4603	-0-	-171	-0-	4232 2	371 9	N	337	394 1	7 8	315
06		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4384 2	345 9	N	314	391 1		238
*07		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4482 2	298 9	N	271	187 1	3 8	319

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6954H	RRCID ->	282776	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	8046 - 12250	
02		8568 X	7559	-0-	-1009	-0-	7391 2	168 9	N	153	180 1		127
03		9486 X	7731	-0-	-1755	-0-	7592 2	139 9	N	126			253
04		8760 X	8558	-0-	-202	-0-	8350 2	208 9	N	189	189 1		253
05		9052 X	6883	-0-	-2169	-0-	6764 2	119 9	N	108	196 1	6 8	159
06		8760 X	5339	-0-	-3421	-0-	5285 2	54 9	N	49			208
07		8835 X	6485	-0-	-2350	-0-	6399 2	86 9	N	78	185 1	2 8	99

WHITTENBURG UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	282777	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	6436 - 13368	
02		7980 X	7791	-0-	-189	-0-	7568 2	223 9	N	203	201 1		146
03		8835 X	8567	-0-	-268	-0-	8302 2	265 9	N	241	197 1		190
04		8550 X	8259	-0-	-291	-0-	8017 2	242 9	N	220	195 1		215
05		8835 X	8570	-0-	-265	-0-	8295 2	275 9	N	250	184 1		281
06		8340 X	7963	-0-	-377	-0-	7680 2	283 9	N	257	194 1		344
07		8618 X	8152	-0-	-466	-0-	7935 2	217 9	N	197	371 1		170

REBA N MILLER		WELL #:		21H	RRCID ->	282830	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8297 - 12375	
02		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7177 2	279 9	N	254	400 1		52
03		8184 X	7825	-0-	-359	-0-	7466 2	359 9	N	326	189 1		189
04		7920 X	6764	-0-	-1156	-0-	6479 2	285 9	N	259	380 1		68
05		8246 X	7037	-0-	-1209	-0-	6709 2	328 9	N	298	195 1		171
06		7980 X	6283	-0-	-1697	-0-	6076 2	207 9	N	188	195 1		164
07		8246 X	6859	-0-	-1387	-0-	6497 2	362 9	N	329	381 1	2 8	110

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6524 X	5437	-0-	-1087	-0-		4933 2	504 9	N	458	322
03		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-		6023 2	772 9	N	702	247
04		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-		5585 2	618 9	N	562	235
05		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-		5834 2	624 9	N	567	212
06		6570 X	6188	-0-	-382	-0-		5627 2	561 9	N	510	152
07		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-		6210 2	708 9	N	644	217

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720												
02		3444 X	3067	-0-	-377	-0-		2843 2	224 9	N	204	187
03		3751 X	3361	-0-	-390	-0-		3148 2	213 9	N	194	185
04		3420 X	3318	-0-	-102	-0-		3075 2	243 9	N	221	215
05		3441 X	3363	-0-	-78	-0-		3133 2	230 9	N	209	227
06		3300 X	3241	-0-	-59	-0-		3024 2	217 9	N	197	234
07		3441 X	3234	-0-	-207	-0-		3028 2	206 9	N	187	234

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682												
02		10836 X	9363	-0-	-1473	-0-		8222 2	1141 9	N	1037	270
03		11191 X	10554	-0-	-637	-0-		9314 2	1240 9	N	1127	426
04		10876 X	10876	-0-	-0-	-0-		9602 2	1274 9	N	1158	411
05		10943 X	10891	-0-	-52	-0-		9455 2	1436 9	N	1305	374
06		10590 X	10262	-0-	-328	-0-		9027 2	1235 9	N	1123	368
07		11280 X	11280	-0-	-0-	-0-		9572 2	1708 9	N	1553	382

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372												
02		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-		2239 2	147 9	N	134	118
03		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-		2710 2	188 9	N	171	90
04		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-		2706 2	257 9	N	234	259
05		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-		2602 2	91 9	N	83	145
06		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		2388 2	179 9	N	163	308
07		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-		2681 2	223 9	N	203	314

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094												
02		3052 X	2908	-0-	-144	-0-		2633 2	275 9	N	250	217
03		3348 X	3215	-0-	-133	-0-		2900 2	315 9	N	286	138
04		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-		3133 2	296 9	N	269	225
05		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		3142 2	296 9	N	269	142
06		3120 X	2722	-0-	-398	-0-		2439 2	283 9	N	257	28
*07		3534 X	2800	-0-	-734	-0-		2518 2	282 9	N	256	117

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480												
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	40
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-	40
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	40

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414												
02		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-		5942 2	109 9	N	99	202
03		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-		6757 2	88 9	N	80	89
04		6360 X	5218	-0-	-1142	-0-		5124 2	94 9	N	85	174
05		6696 X	6317	-0-	-379	-0-		6162 2	155 9	N	141	127
06		6630 X	6108	-0-	-522	-0-		5977 2	131 9	N	119	60
*07		6851 X	6304	-0-	-547	-0-		6162 2	142 9	N	129	183

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
PRICE, WILLIS D		WELL #:		28HX	RRCID ->	283373	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8274 - 15521		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	7056 X	6245	-0-	-811	-0-	5896	2	349	9	N	317	202	1	248
03	7626 X	6048	-0-	-1578	-0-	5714	2	334	9	N	304	375	1	177
04	7260 X	5727	-0-	-1533	-0-	5409	2	318	9	N	289	371	1	95
05	7502 X	6458	-0-	-1044	-0-	5919	2	539	9	N	490	365	1	220
06	7260 X	6590	-0-	-670	-0-	6377	2	213	9	N	194	188	1	226
*07	6913 X	6759	-0-	-154	-0-	6387	2	372	9	N	338	374	1	188

BRAINARD 12		WELL #:		1H	RRCID ->	283515	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	7264 - 14611		
02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	2784	2	961	9	N	874	767	1	513
03	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	2993	2	871	9	N	792	1177	1	128
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	2820	2	1228	9	N	1116	791	1	453
05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3134	2	561	9	N	510	570	1	393
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	3704	2	831	9	N	755	739	1	409
07	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	3954	2	935	9	N	850	934	1	325

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		8H	RRCID ->	284325	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7896 - 12078		
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			66
03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			66
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-			66
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			66
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	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		
02	10640 X	9708	-0-	-932	-0-	9605	2	103	9	N	94			209
03	11749 X	11074	-0-	-675	-0-	10994	2	80	9	N	73	200	1	82
04	11220 X	10101	-0-	-1119	-0-	10073	2	28	9	N	25			107
05	11439 X	10751	-0-	-688	-0-	10649	2	102	9	N	93			200
06	11070 X	10105	-0-	-965	-0-	9995	2	110	9	N	100	194	1	106
07	11067 X	10314	-0-	-753	-0-	10213	2	101	9	N	92	2	8	196

SUESS 816		WELL #:		8H	RRCID ->	284551	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	7448	PERF.	7963 - 11918		
02	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9022	2	365	9	N	332	402	1	104
03	10261 X	9640	-0-	-621	-0-	9214	2	426	9	N	387	200	1	291
04	9930 X	9114	-0-	-816	-0-	8707	2	407	9	N	370	388	1	273
05	10385 X	9850	-0-	-535	-0-	9443	2	407	9	N	370	384	1	259
06	10050 X	9980	-0-	-70	-0-	9585	2	395	9	N	359	375	1	243
07	10385 X	9717	-0-	-668	-0-	9365	2	352	9	N	320	375	1	188

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		8H	RRCID ->	285747	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8261 - 12852		
02	4396 X	3652	-0-	-744	-0-	3415	2	237	9	N	215	201	1	152
03	4681 X	3809	-0-	-872	-0-	3627	2	182	9	N	165	165	1	152
04	4140 X	3936	-0-	-204	-0-	3631	2	305	9	N	277	191	1	238
05	4185 X	4020	-0-	-165	-0-	3786	2	234	9	N	213	191	1	260
06	4050 X	3716	-0-	-334	-0-	3499	2	217	9	N	197	188	1	269
*07	4061 X	3889	-0-	-172	-0-	3636	2	253	9	N	230	389	1	108

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		99 N	99	-0-	-0-		96 3		3 9	N		3				3
03		52 N	52	-0-	-0-		41 3		11 9	N		10				13
04		91 N	91	-0-	-0-		87 3		4 9	N		4				17
05		70 N	70	-0-	-0-		68 3		2 9	N		2				19
06		90 N	63	-0-	-27		63 3			N		-0-				19
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT				19

TC OIL AND GAS, LLC			840303													
SCOTT, OLLIE 336		WELL #:	4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF. 8634 - 9912						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	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						
02	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-		211 1	2799 3		N		188				505
							136 5	207 9								
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-		225 1	2990 3		N		172				677
							53 5	189 9								
04	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-		208 1	2763 3		N		189	576 1			290
							52 5	208 9								
05	3720 X	3337	-0-	-383	-0-		218 1	2895 3		N		204	189 1			305
							224 9									
06	3475 X	3214	-0-	-261	-0-		208 1	2758 3		N		166				471
							65 5	183 9								
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N		NO RPT				471

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461													
IMKE, JOE, UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	033134	COMPL. DATE	03/20/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7498 - 7516						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
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-

PIPER																
		WELL #:	601	RRCID ->	077299	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7749 - 7788						
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2			N		-0-				43
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			N		-0-				43
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2			N		-0-				43
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			N		-0-				43
06	60 N	42	-0-	-18	-0-		42 2			N		-0-				43
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2			N		-0-				43

PIPER																
		WELL #:	600	RRCID ->	080298	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7554 - 7808						
02	1581 N	843	-0-	-738	-0-		841 2	2 9		N		2				92
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956 2			N		-0-				92
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-		938 2			N		-0-				92
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-		962 2			N		-0-				92
06	930 N	923	-0-	-7	-0-		923 2			N		-0-				92
07	961 N	655	-0-	-306	-0-		655 2			N		-0-				92

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
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-
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-

LOTZ -419-		WELL #: 2		RRCID -> 164884		COMPL. DATE 07/20/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207086		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

FRY		WELL #: 2195		RRCID -> 229971		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722					
02	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4493	2	158	9	N	144	170	1	118
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4923	2	144	9	N	131			249
04	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	5849	2	187	9	N	170	178	1	241
05	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5505	2	172	9	N	156	185	1	212
06	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5760	2	196	9	N	178	169	1	221
07	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6217	2	240	9	N	218	188	1	251

CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622					
02	2464 X	2058	-0-	-406	-0-	1991	2	67	9	N	61	189	1	225
03	2635 X	2141	-0-	-494	-0-	2080	2	61	9	N	55			280
04	2250 X	2120	-0-	-130	-0-	2061	2	59	9	N	54			334
05	2449 X	2015	-0-	-434	-0-	1967	2	48	9	N	44			378
06	2370 X	1954	-0-	-416	-0-	1910	2	44	9	N	40	174	1	244
07	2294 X	1990	-0-	-304	-0-	1955	2	35	9	N	32			276

CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830					
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	242	2	155	9	N	141	363	1	117
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	237	2	121	9	N	110			227
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	154	2	108	9	N	98	189	1	136
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	87	2	89	9	N	81			217
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	304	2	88	9	N	80			297
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	319	2	99	9	N	90	185	1	202

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1605	-0-	-1195	4339	1386	2	219	9	N	199	365	1	223
03	3100 N	617	-0-	-2483	1856	382	2	235	9	N	214	176	1	261
04	2228 N	372	-0-	-1856	-0-	165	2	207	9	N	188	188	1	261
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	967	2	188	9	N	171	179	1	253
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1500	2	191	9	N	174	188	1	239
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1508	2	187	9	N	170	183	1	226

WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8048 - 12465			
02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3705	2	316	9	N	287	192	1	427
03	3565 X	3360	-0-	-205	-0-	3271	2	89	9	N	81			508
04	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3612	2	171	9	N	155	178	1	485
05	3844 X	3783	-0-	-61	-0-	3675	2	108	9	N	98			583
06	4200 X	3703	-0-	-497	-0-	3570	2	133	9	N	121			704
07	4340 X	3515	-0-	-825	-0-	3381	2	134	9	N	122	178	1	648

LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8390 - 12742			
02	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5004	2	243	9	N	221	196	1	304
03	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5407	2	266	9	N	242	355	1	191
04	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4736	2	184	9	N	167	190	1	168
05	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5357	2	222	9	N	202	166	1	204
06	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4992	2	208	9	N	189	190	1	203
07	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5112	2	173	9	N	157	189	1	171

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012			TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8733 - 13025			
02	2800 N	1644	-0-	-1156	5516	1296	2	348	9	N	316	372	1	332
03	3100 N	1785	-0-	-1315	4201	1423	2	362	9	N	329	361	1	300
04	3000 N	1628	-0-	-1372	2829	1292	2	336	9	N	305	188	1	417
05	3100 N	1655	-0-	-1445	1384	1304	2	351	9	N	319	346	1	390
06	2953 N	1569	-0-	-1384	-0-	1251	2	318	9	N	289	380	1	299
07	1457 N	1151	-0-	-306	-0-	1044	2	107	9	N	97	177	1	219

ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8670 - 13110			
02	2800 N	1595	-0-	-1205	2612	1371	2	224	9	N	204	189	1	273
03	3100 N	1643	-0-	-1457	1155	1317	2	326	9	N	296			569
04	2688 N	1533	-0-	-1155	-0-	1241	2	292	9	N	265	533	1	301
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1011	2	256	9	N	233	165	1	369
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1384	2	274	9	N	249	340	1	278
07	1581 N	1401	-0-	-180	-0-	1167	2	234	9	N	213	187	1	304

LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8551 - 12803			
02	3052 X	2662	-0-	-390	-0-	2598	2	64	9	N	58	174	1	154
03	3162 X	3043	-0-	-119	-0-	2954	2	89	9	N	81			235
04	3330 X	2698	-0-	-632	-0-	2612	2	86	9	N	78	169	1	144
05	3472 X	2770	-0-	-702	-0-	2626	2	144	9	N	131			275
06	3360 X	2465	-0-	-895	-0-	2343	2	122	9	N	111	184	1	202
07	3038 X	2680	-0-	-358	-0-	2613	2	67	9	N	61			263

TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8430 - 12272			
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			375
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			375
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			375
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			375
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			375
07	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-			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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502						
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	980	2	73	9	N	66	187	1		115
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1160	2	86	9	N	78				193
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1164	2	91	9	N	83				276
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1064	2	81	9	N	74	181	1		169
06	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	1030	2	64	9	N	58				227
07	1302 N	952	-0-	-350	-0-	888	2	64	9	N	58				285

WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150						
02	2675 N	708	-0-	-1967	-0-	575	2	133	9	N	121				505
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				505
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				505
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	169	1		336
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1048	2	301	9	N	274				610
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	677	2	329	9	N	299	544	1		365

WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465						
02	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1174	2	310	9	N	282				611
03	1736 X	1559	-0-	-177	-0-	1468	2	91	9	N	83	163	1		531
04	1680 X	1613	-0-	-67	-0-	1446	2	167	9	N	152	359	1		324
05	1488 X	1309	-0-	-179	-0-	1143	2	166	9	N	151				475
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1363	2	191	9	N	174				649
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1575	2	272	9	N	247	370	1		526

PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899						
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	219	2	165	9	N	150	175	1		309
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	228	2	172	9	N	156				465
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	276	2	132	9	N	120	170	1		415
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	233	2	97	9	N	88				503
06	390 N	104	-0-	-286	-0-	84	2	20	9	N	18				521
07	434 N	102	-0-	-332	-0-	69	2	33	9	N	30	170	1		381

PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310						
02	2800 N	2537	-0-	-263	1578	2093	2	444	9	N	404	336	1		460
03	3100 N	2576	-0-	-524	1054	1950	2	626	9	N	569	551	1		478
04	3000 N	2466	-0-	-534	520	2185	2	281	9	N	255	354	1		379
05	2951 N	2431	-0-	-520	-0-	2219	2	212	9	N	193	185	1		387
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2243	2	150	9	N	136	173	1		350
07	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2552	2	223	9	N	203	166	1		387

GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722						
02	2800 N	1590	-0-	-1210	829	1503	2	87	9	N	79				347
03	2508 N	1679	-0-	-829	-0-	1562	2	117	9	N	106	179	1		274
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1548	2	117	9	N	106				380
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1574	2	91	9	N	83	189	1		274
06	1620 N	1477	-0-	-143	-0-	1397	2	80	9	N	73				347
07	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1566	2	86	9	N	78	178	1		247

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						102

BROWNLEE 198 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	267951	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8535 - 12892		
02	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1251	2	435	9	N	395	179	1	389
03	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1411	2	474	9	N	431	373	1	447
04	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1293	2	350	9	N	318	366	1	399
05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1137	2	261	9	N	237	175	1	461
06	1830 X	1258	-0-	-572	-0-	1012	2	246	9	N	224	178	1	507
07	1891 X	1100	-0-	-791	-0-	900	2	200	9	N	182	170	1	519

TUBB		WELL #:		2844H	RRCID ->	268891	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8590 - 12668		
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3218	2	158	9	N	144	180	1	193
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3216	2	149	9	N	135			328
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	2968	2	186	9	N	169	178	1	319
05	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	3866	2	276	9	N	251	367	1	203
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3740	2	251	9	N	228	179	1	252
07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4023	2	241	9	N	219	182	1	289

JP TRUST 76 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	270164	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	9080 - 12954		
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	355	2	168	9	N	153	174	1	276
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	129	2	111	9	N	101			377
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	85	2	121	9	N	110	179	1	308
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	132	2	91	9	N	83			391
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	216	2	120	9	N	109	192	1	308
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	357	2	70	9	N	64			372

WALKER		WELL #:		1642H	RRCID ->	270583	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8830 - 13066			
02	2800 N	1261	-0-	-1539	-0-	2106	1194	2	67	9	N	61	162	1	212
03	3100 N	2317	-0-	-783	-0-	1323	1954	2	363	9	N	330	378	1	164
04	3000 N	2294	-0-	-706	-0-	617	1968	2	326	9	N	296	180	1	280
05	3018 N	2401	-0-	-617	-0-	2087	2	314	9	N	285	354	1	211	
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2070	2	297	9	N	270	191	1	290	
07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2155	2	264	9	N	240	189	1	341	

SGR 79 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	270984	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	9140 - 13172		
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	932	2	448	9	N	407			649
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	812	2	623	9	N	566	762	1	453
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			453
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1736	2	163	9	N	148			601
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	1675	2	617	9	N	561	546	1	616
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	694	2	431	9	N	392	522	1	486

LOUISE PARNELL		WELL #:		1882H	RRCID ->	271094	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	8970 - 13134		
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	561	2	111	9	N	101	169	1	224
03	1767 X	555	-0-	-1212	-0-	423	2	132	9	N	120			344
04	1230 X	279	-0-	-951	-0-	191	2	88	9	N	80	180	1	244
05	1054 X	93	-0-	-961	-0-	16	2	77	9	N	70			314
06	900 X	113	-0-	-787	-0-	32	2	81	9	N	74	182	1	206
07	744 X	442	-0-	-302	-0-	353	2	89	9	N	81			287

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8383 2	396 9	N	360	547 1	447	
03	10013	X	9593	-0-	-420	-0-	9155 2	438 9	N	398	355 1	490	
04	9510	X	9228	-0-	-282	-0-	8822 2	406 9	N	369	530 1	329	
05	9858	X	9014	-0-	-844	-0-	8696 2	318 9	N	289	168 1	450	
06	9540	X	7920	-0-	-1620	-0-	7672 2	248 9	N	225	185 1	490	
07	9734	X	7830	-0-	-1904	-0-	7718 2	112 9	N	102		592	

BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562			
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2918 2	515 9	N	468	370 1	378	
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	2811 2	391 9	N	355	368 1	365	
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2675 2	420 9	N	382	381 1	366	
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2534 2	172 9	N	156	184 1	338	
06	3690	X	2672	-0-	-1018	-0-	2366 2	306 9	N	278	168 1	448	
07	3813	X	2398	-0-	-1415	-0-	2215 2	183 9	N	166	191 1	423	

TUBB		WELL #: 3247HA		RRCID -> 282792		COMPL. DATE 10/06/2016				TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473			
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2643 2	139 9	N	126	171 1	395	
03	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	2781 2	176 9	N	160	175 1	380	
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2837 2	165 9	N	150	172 1	358	
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2887 2	164 9	N	149	162 1	345	
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2784 2	143 9	N	130	171 1	304	
07	3100	N	3294	-0-	194	194	3144 2	150 9	N	136	171 1	269	

TUBB		WELL #: 5247HC		RRCID -> 284594		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850			
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	5983 2	200 9	N	182	171 1	413	
03	8649	X	7612	-0-	-1037	-0-	7325 2	287 9	N	261	177 1	497	
04	8370	X	7284	-0-	-1086	-0-	7040 2	244 9	N	222	346 1	373	
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	7863 2	229 9	N	208	158 1	423	
06	7380	X	6502	-0-	-878	-0-	6289 2	213 9	N	194	334 1	283	
07	7626	X	6921	-0-	-705	-0-	6733 2	188 9	N	171	169 1	285	

TUBB 246X195D		WELL #: 3H		RRCID -> 284868		COMPL. DATE 03/30/2018				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352			
02	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	9544 2	878 9	N	798	918 1	239	
03	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	10309 2	942 9	N	856	939 1	156	
04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11065 2	903 9	N	821	720 1	257	
05	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	11200 2	887 9	N	806	909 1	154	
06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9000 2	661 9	N	601	561 1	194	
07	8742	X	7785	-0-	-957	-0-	7185 2	600 9	N	545	533 1	206	

TUBB 246X195B		WELL #: 1H		RRCID -> 285094		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462			
02	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	11707 2	584 9	N	531	532 1	212	
03	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14045 2	585 9	N	532	579 1	165	
04	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	13507 2	560 9	N	509	530 1	144	
05	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	13743 2	512 9	N	465	360 1	249	
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	5549 2	669 9	N	608	528 1	329	
07	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	4294 2	743 9	N	675	535 1	469	

RADER 250X191A		WELL #: 1H		RRCID -> 285891		COMPL. DATE 10/19/2018				TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386			
02	9828	X	7949	-0-	-1879	-0-	6893 2	1056 9	N	960	896 1	379	
03	11222	X	10781	-0-	-441	-0-	9635 2	1146 9	N	1042	1074 1	347	
04	10320	X	9972	-0-	-348	-0-	8916 2	1056 9	N	960	948 1	359	
05	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	9164 2	1049 9	N	954	1089 1	224	
06	10440	X	9833	-0-	-607	-0-	8875 2	958 9	N	871	726 1	369	
07	10788	X	10149	-0-	-639	-0-	9175 2	974 9	N	885	1072 1	182	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	10826 2	541 9	N	492	532 1				215
03	12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	12387 2	530 9	N	482	385 1				312
04	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	13042 2	491 9	N	446	552 1				206
05	14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	13876 2	496 9	N	451	379 1				278
06	13993 X	13993	-0-	-0-	-0-	13533 2	460 9	N	418	371 1				325
07	14188 X	14188	-0-	-0-	-0-	13760 2	428 9	N	389	367 1				347

RADER 250X191C		WELL #: 3H		RRCID -> 286474		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8929		- 19013		
02	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	9922 2	556 9	N	505	564 1				363
03	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	10913 2	792 9	N	720	920 1				163
04	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	10470 2	757 9	N	688	529 1				322
05	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	10295 2	741 9	N	674	881 1				115
06	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	9264 2	683 9	N	621	530 1				206
07	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	9188 2	710 9	N	645	709 1				142

CUMMINS TRUST 195		WELL #: 1HA		RRCID -> 286728		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8800		- 13775		
02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3658 2	339 9	N	308	185 1				450
03	5425 X	4519	-0-	-906	-0-	4138 2	381 9	N	346	384 1				412
04	4860 X	4306	-0-	-554	-0-	3956 2	350 9	N	318	352 1				378
05	5022 X	4501	-0-	-521	-0-	4159 2	342 9	N	311	352 1				337
06	4620 X	3761	-0-	-859	-0-	3516 2	245 9	N	223	183 1				377
07	4526 X	3958	-0-	-568	-0-	3696 2	262 9	N	238	354 1				261

TUBB 246X195C		WELL #: 2H		RRCID -> 287647		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 8825		- 19184		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					161
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					162

TUBB		WELL #: 6247HD		RRCID -> 287739		COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL DEPTH 8449		PERF. 8860		- 13895		
02	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1707 2	168 9	N	153					503
03	2852 X	1999	-0-	-853	-0-	1765 2	234 9	N	213	348 1				368
04	2670 X	2094	-0-	-576	-0-	1853 2	241 9	N	219	174 1				413
05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2018 2	338 9	N	307	348 1				372
06	1920 N	1757	-0-	-163	-0-	1569 2	188 9	N	171	345 1				198
07	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	1868 2	217 9	N	197					395

WILLIAMS FARM 196B		WELL #: 2HB		RRCID -> 288068		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 8920		- 13801		
02	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	4959 2	293 9	N	266	171 1				435
03	6014 X	4772	-0-	-1242	-0-	4497 2	275 9	N	250	347 1				338
04	5160 X	4382	-0-	-778	-0-	4111 2	271 9	N	246	172 1				412
05	5208 X	4982	-0-	-226	-0-	4675 2	307 9	N	279	512 1				179
06	5640 X	4902	-0-	-738	-0-	4652 2	250 9	N	227	172 1				234
07	5828 X	4866	-0-	-962	-0-	4629 2	237 9	N	215	173 1				276

WILLIAMS FARM 196C		WELL #: 3HC		RRCID -> 288092		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 9108		- 14149		
02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6762 2	228 9	N	207	174 1				513
03	8680 X	7384	-0-	-1296	-0-	7069 2	315 9	N	286	322 1				477
04	8160 X	6535	-0-	-1625	-0-	6274 2	261 9	N	237	347 1				367
05	7874 X	6547	-0-	-1327	-0-	6305 2	242 9	N	220	342 1				245
06	7500 X	5591	-0-	-1909	-0-	5395 2	196 9	N	178	166 1				257
07	7750 X	5985	-0-	-1765	-0-	5774 2	211 9	N	192	169 1				280

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	5815	2	327	9	N	297	344	1			508
03	8742 X	6780	-0-	-1962	-0-	6399	2	381	9	N	346	521	1			333
04	8160 X	6326	-0-	-1834	-0-	5961	2	365	9	N	332	338	1			327
05	7006 X	6501	-0-	-505	-0-	6186	2	315	9	N	286	342	1			271
06	6660 X	5561	-0-	-1099	-0-	5297	2	264	9	N	240	169	1			342
07	6789 X	5669	-0-	-1120	-0-	5343	2	326	9	N	296	341	1			297

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

02	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5137	2	736	9	N	669	560	1			487
03	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	5539	2	809	9	N	735	757	1			465
04	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	5409	2	716	9	N	651	731	1			385
05	7161 X	5202	-0-	-1959	-0-	4602	2	600	9	N	545	539	1			391
06	6930 X	5264	-0-	-1666	-0-	4609	2	655	9	N	595	727	1			259
07	6510 X	5894	-0-	-616	-0-	5004	2	890	9	N	809	727	1			341

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2018

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	585	3	102	9	N	93	189	1			114
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	526	3	55	9	N	50					164
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	645	3	83	9	N	75					239
05	775 N	734	-0-	-41	-0-	656	3	78	9	N	71	189	1			121
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	635	3	58	9	N	53					174
07	744 N	716	-0-	-28	-0-	642	3	74	9	N	67					241

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	3	6	9	N	5					180
03	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1428	3	8	9	N	7					187
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1374	3	36	9	N	33					220
05	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	1389	3	23	9	N	21	191	1			50
06	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	1335	3	13	9	N	12					62
07	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	1374	3	6	9	N	5					67

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

02	20284 X	3630	-0-	-16654	-0-	1680	1	1895	3	N	50					172
03	4278 X	4104	-0-	-174	-0-	1860	1	2181	3	N	57					229
04	4140 X	3947	-0-	-193	-0-	1800	1	2091	3	N	51	163	1			117
05	4123 X	4054	-0-	-69	-0-	1860	1	2138	3	N	51					168
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	1800	1	2016	3	N	228	183	1			213
07	4092 X	3985	-0-	-107	-0-	1860	1	2078	3	N	43					256

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 8468		PERF. 8883 - 13108	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	3220 X	3124	-0-	-96	-0-	3063	3	61	9	N	182
03	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	3374	3	59	9	N	236
04	3390 X	3308	-0-	-82	-0-	3254	3	54	9	N	285
05	3472 X	3311	-0-	-161	-0-	3260	3	51	9	N	331
06	3360 X	3159	-0-	-201	-0-	3119	3	40	9	N	184
*07	3472 X	3275	-0-	-197	-0-	3231	3	44	9	N	224

STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 8693 - 13424	
02	2520 X	2432	-0-	-88	-0-	2300	3	132	9	N	164
03	2759 X	2345	-0-	-414	-0-	2196	3	149	9	N	299
04	2580 X	2121	-0-	-459	-0-	2023	3	98	9	N	202
05	2697 X	2299	-0-	-398	-0-	2177	3	122	9	N	313
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2438	3	133	9	N	245
07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2488	3	117	9	N	183

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 068355		COMPL. DATE 09/21/1976		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7969 - 8042	
CASE IVON		WELL #: 1515									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	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	
02	448 N	213	-0-	-235	-0-	213	2	N	-0-		150
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		150
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		150
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		150
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	2	N	-0-		150
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2	N	-0-		150

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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID ->	163474	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 6036 - 6064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-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	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-	-0-
03	SWR 10	5	-0-	5	37	5 2				N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-	-0-
07	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	37					N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 5825	
PEERY				7								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (HEPLER)		WELL #:		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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28

LIPSCOMB (MORROW)		WELL #:		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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1952 2	13 9	N	12		72
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1996 2	105 9	N	95	116 1	51
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2051 2	4 9	N	4		55
05	2170 N	2093	-0-	-77	-0-	2090 2	3 9	N	3		58
06	2040 N	1989	-0-	-51	-0-	1978 2	11 9	N	10		68
07	2139 N	2010	-0-	-129	-0-	1988 2	22 9	N	20		88

PARKER, HARRY		WELL #:		1	RRCID ->	022384	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8982 - 9706
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRICE, WD -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022386	COMPL. DATE	09/19/1957	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9854 - 9882
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
02	3332 X	3315	-0-	-17	-0-	3272 2	43 9	N	39		76
03	3658 X	2491	-0-	-1167	-0-	2461 2	30 9	N	27		103
04	3360 X	3097	-0-	-263	-0-	3024 2	73 9	N	66	150 1	19
05	3658 X	3425	-0-	-233	-0-	3417 2	8 9	N	7		26
06	3540 X	3284	-0-	-256	-0-	3265 2	19 9	N	17		43
07	3658 X	3405	-0-	-253	-0-	3360 2	45 9	N	41		84

SCHULTZ BROTHERS -D-		WELL #:		2	RRCID ->	022391	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9740 - 9750
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-
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-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		4 T	RRCID ->	043832	COMPL. DATE	10/13/1967	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9807 - 9815
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-
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-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:		1 L	RRCID ->	050614	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9741 - 9755			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-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			
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				51
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-				51
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-				51
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				51
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-				51
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-				51

DOYLE, J.B.		WELL #:		3M	RRCID ->	181633	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9610 - 9644			
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-
05	14B DENY	-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-

DOYLE, J.B.		WELL #:		2M	RRCID ->	206731	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9646 - 10136			
02	9637 X	4343	-0-	-5294	-0-	104	1	4213	2	N	24	183	1		69
						26	9								
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	115	1	4447	2	N	30				99
						33	9								
04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	111	1	4374	2	N	44				143
						48	9								
05	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	115	1	4752	2	N	4				147
						4	9								
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	111	1	4555	2	N	10				157
						11	9								
07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	115	1	4600	2	N	2				159
						2	9								

JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207185	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9558 - 9632			
02	2800 N	979	-0-	-1821	-0-	2599	971	2	8	9	N	7			47
03	3100 N	1964	-0-	-1136	-0-	1463	1876	2	88	9	N	80	69	1	58
04	3000 N	1799	-0-	-1201	-0-	262	1795	2	4	9	N	4			62
05	1898 N	1636	-0-	-262	-0-	1636	2	2			N	-0-			62
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	2			N	-0-			62
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	2			N	-0-			62

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10052 - 10071			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9720 - 9734
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					41
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395							
LAUBHAN		WELL #:		1	RRCID ->	100148	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9151 - 9157
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-	-0-
03	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-	-0-
04	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-	-0-
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-	-0-
06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	-0-	-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-	-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176							
SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	179952	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9742 - 9754
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
BECKER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	231495	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9652 - 9664
02	1624	N	1619	-0-	-5	-0-	1619	3	N	-0-	-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	-0-	-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-	-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-	-0-
06	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1735	3	N	-0-	-0-
07	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	1435	3	N	-0-	-0-
UPLAND RESOURCES LLC				878931							
CAMP CREEK 181		WELL #:		1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	05/15/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 11826 - 11852
02	2800	N	1715	-0-	-1085	6712	1715	2	N	-0-	148
03	3100	N	1730	-0-	-1370	5342	1730	2	N	-0-	148
04	3000	N	1619	-0-	-1381	3961	1619	2	N	-0-	148
05	3100	N	1505	-0-	-1595	2366	1505	2	N	-0-	148
06	3000	N	1528	-0-	-1472	894	1528	2	N	-0-	148
07	2300	N	1406	-0-	-894	-0-	1406	2	N	-0-	148
LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)				53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COWAN, R. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	118449	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9549 - 9604
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	32
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	32
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		//CONT.//		53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		3609	RRCID ->	189902	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9588 - 9597
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176				CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
ROXIE		WELL #:		1282	RRCID ->	219114	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10230 - 10234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

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
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
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

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056				CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MATHERS RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	206950	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	17325	PERF. 9210 - 9242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	739 1	1379	2	N	119	173 1	177
						131 9						
03	2542 N	2335	-0-	-207	-0-	818 1	1416	2	N	92		269
						101 9						
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	744 1	1362	2	N	133	343 1	59
						146 9						
05	2480 N	2260	-0-	-220	-0-	744 1	1399	2	N	106		165
						117 9						
06	2250 N	2213	-0-	-37	-0-	720 1	1344	2	N	135	170 1	130
						149 9						
07	2325 N	2174	-0-	-151	-0-	744 1	1338	2	N	84	2 1	212
						92 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4088 X	3875	-0-	-213	-0-	1355	1	2290	2	N	209	179 1	176
							230	9						
03		4650 X	4443	-0-	-207	-0-	1500	1	2692	2	N	228	174 1	230
							251	9						
04		4500 X	4133	-0-	-367	-0-	1404	1	2490	2	N	217	351 1	96
							239	9						
05		4650 X	4176	-0-	-474	-0-	1426	1	2519	2	N	210	175 1	131
							231	9						
06		4290 X	4032	-0-	-258	-0-	1380	1	2419	2	N	212	173 1	170
							233	9						
07		4433 X	4037	-0-	-396	-0-	1390	1	2423	2	N	204	176 1	198
							224	9						
MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902														
02		5992 X	5803	-0-	-189	-0-	700	1	4861	2	N	220	177 1	265
							242	9						
03		6665 X	6006	-0-	-659	-0-	775	1	4947	2	N	258	357 1	166
							284	9						
04		6450 X	5676	-0-	-774	-0-	645	1	4782	2	N	226	182 1	210
							249	9						
05		6665 X	5719	-0-	-946	-0-	625	1	4826	2	N	244	346 1	108
							268	9						
06		6360 X	5386	-0-	-974	-0-	600	1	4535	2	N	228	166 1	170
							251	9						
07		6417 X	5576	-0-	-841	-0-	620	1	4696	2	N	236	174 1	232
							260	9						
MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565														
02		3780 X	3651	-0-	-129	-0-	1019	1	2445	2	N	170	355 1	147
							187	9						
03		4123 X	3264	-0-	-859	-0-	1128	1	1930	2	N	187	180 1	154
							206	9						
04		3990 X	3122	-0-	-868	-0-	1017	1	1876	2	N	208	167 1	195
							229	9						
05		4030 X	3464	-0-	-566	-0-	1054	1	2187	2	N	203	346 1	52
							223	9						
06		3900 X	3112	-0-	-788	-0-	1020	1	1908	2	N	167		219
							184	9						
07		4030 X	2960	-0-	-1070	-0-	1054	1	1731	2	N	159	179 1	199
							175	9						
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870														
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056									
MATHERS '30'				WELL #:	3H	RRCID ->	280455	COMPL. DATE	08/16/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8479 - 12833	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3668 X	3409	-0-	-259	-0-	663 1	2573 2	N		157	195 1		250
							173 9							
03		3937 X	3515	-0-	-422	-0-	775 1	2563 2	N		161	186 1		225
							177 9							
04		3420 X	3243	-0-	-177	-0-	727 1	2427 2	N		81			306
							89 9							
05		3782 X	2923	-0-	-859	-0-	713 1	2065 2	N		132			438
							145 9							
06		3660 X	2567	-0-	-1093	-0-	613 1	1760 2	N		176	194 1		420
							194 9							
07		3782 X	2923	-0-	-859	-0-	692 1	2096 2	N		123	384 1		159
							135 9							

MATHERS-STATE 172-156 CL EX				WELL #:	1H	RRCID ->	283676	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	9182 - 21233	
02		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	955 1	5875 2	N		1122	1230 1		280
							1234 9							
03		9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	1066 1	6706 2	N		1240	1233 1		287
							1364 9							
04		9120 X	8446	-0-	-674	-0-	984 1	6207 2	N		1141	1223 1		205
							1255 9							
05		9424 X	8555	-0-	-869	-0-	992 1	6320 2	N		1130	1063 1		272
							1243 9							
06		9120 X	8050	-0-	-1070	-0-	960 1	5913 2	N		1070	1060 1		282
							1177 9							
07		9145 X	8182	-0-	-963	-0-	992 1	6238 2	N		865	875 1		272
							952 9							

MATHERS RANCH 1518-157 CL WX				WELL #:	18H	RRCID ->	286528	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9270 - 17850	
02		59592 X	11235	-0-	-48357	-0-	767 1	9386 2	N		984	1053 1		130
							1082 9							
03		13113 X	12401	-0-	-712	-0-	839 1	10466 2	N		996	889 1		237
							1096 9							
04		12690 X	11166	-0-	-1524	-0-	774 1	9565 2	N		752	888 1		101
							827 9							
05		12431 X	11572	-0-	-859	-0-	775 1	9600 2	N		1088	1059 1		130
							1197 9							
06		12030 X	10687	-0-	-1343	-0-	734 1	8974 2	N		890	704 1		316
							979 9							
07		12431 X	10644	-0-	-1787	-0-	758 1	8954 2	N		847	876 1		287
							932 9							

MATHERS RANCH 26-159 CL WX				WELL #:	20H	RRCID ->	286627	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9300 - 16849	
02		94492 X	16790	-0-	-77702	-0-	16174 2	616 9	N		560	530 1		297
03		19933 X	17725	-0-	-2208	-0-	17088 2	637 9	N		579	706 1		170
04		19170 X	16546	-0-	-2624	-0-	15996 2	550 9	N		500	528 1		142
05		19809 X	16396	-0-	-3413	-0-	16033 2	363 9	N		330	352 1		120
06		18540 X	16937	-0-	-1603	-0-	16190 2	747 9	N		679	529 1		270
07		18600 X	16627	-0-	-1973	-0-	16107 2	520 9	N		473	518 1		225

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		14392 X	11947	-0-	-2445	-0-	834	1	10108	2	N	914	1053	1	166
							1005	9							
03		15469 X	12949	-0-	-2520	-0-	924	1	10972	2	N	957	894	1	229
							1053	9							
04		13530 X	12624	-0-	-906	-0-	834	1	10813	2	N	888	876	1	241
							977	9							
05		13237 X	12616	-0-	-621	-0-	837	1	10787	2	N	902	876	1	267
							992	9							
06		12810 X	12730	-0-	-80	-0-	822	1	10976	2	N	847	864	1	250
							932	9							
07		13237 X	12462	-0-	-775	-0-	852	1	10636	2	N	885	878	1	257
							974	9							
MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422															
02		24276 X	21434	-0-	-2842	-0-	20800	2	634	9	N	576	714	1	66
							21981	2	679	9	N	617	526	1	157
03		26474 X	22660	-0-	-3814	-0-	22135	2	496	9	N	451	535	1	73
							21503	2	857	9	N	779	720	1	132
04		24990 X	22631	-0-	-2359	-0-	21688	2	645	9	N	586	535	1	183
							22171	2	659	9	N	599	523	1	259
05		24645 X	22360	-0-	-2285	-0-									
06		23160 X	22333	-0-	-827	-0-									
07		23746 X	22830	-0-	-916	-0-									
MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280															
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	767	1	389	2	N	160	178	1	97
							176	9							
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	849	1	135	2	N	169	176	1	90
							186	9							
04		1290 N	1120	-0-	-170	-0-	779	1	170	2	N	155	170	1	75
							171	9							
05		1488 N	1185	-0-	-303	-0-	775	1	241	2	N	154	161	1	68
							169	9							
06		1140 N	1064	-0-	-76	-0-	750	1	145	2	N	154			222
							169	9							
07		1147 N	1017	-0-	-130	-0-	775	1	96	2	N	133	165	1	190
							146	9							
MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890															
02		4256 X	3446	-0-	-810	-0-	1085	1	1958	2	N	366	351	1	276
							403	9							
03		4712 X	3699	-0-	-1013	-0-	1203	1	2097	2	N	363	500	1	139
							399	9							
04		4560 X	3633	-0-	-927	-0-	1116	1	2164	2	N	321	163	1	297
							353	9							
05		4402 X	3716	-0-	-686	-0-	1128	1	2229	2	N	326	357	1	266
							359	9							
06		4260 X	3599	-0-	-661	-0-	1077	1	2162	2	N	327	353	1	240
							360	9							
07		3813 X	3299	-0-	-514	-0-	1128	1	1842	2	N	299	339	1	200
							329	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MATHERS RANCH 159-148 CL WX		WELL #:		23H		RRCID -> 289315		COMPL. DATE 03/30/2019		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 9460 - 18869		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	11082 X	1189	-0-	-9893	-0-	-0-	1086	1	103	9	N	94		261
03	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	1	694	2	N	121	170 1	212
							133	9						
04	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	1	169	2	N	140	163 1	189
							154	9						
05	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	1	156	9	N	142	176 1	155
06	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	1	134	9	N	122		277
07	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	1	116	9	N	105	173 1	209

MATHERS RANCH 157-150 CL EX		WELL #:		25H		RRCID -> 290793		COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL DEPTH 512		PERF. N/A		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
MCQUIDDY H		WELL #:		7HC		RRCID -> 278687		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 9944 - 13719		
02	5992 X	5408	-0-	-584	-0-	-0-	5349	3	59	9	N	54	199 1	68
03	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	-0-	6752	3	70	9	N	64		132
04	6270 X	5782	-0-	-488	-0-	-0-	5704	3	78	9	N	71		203
05	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-	-0-					N	55	185 1	73
06	5790 X	5511	-0-	-279	-0-	-0-	5470	2	41	9	N	37		110
07	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	-0-	6189	2	80	9	N	73		183

MCQUIDDY A		WELL #:		12HC		RRCID -> 278971		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 9751 - 13516		
02	2800 N	1493	-0-	-1307	-0-	-0-	1414	1375	3	118	9	N	107	163
03	3100 N	2374	-0-	-726	-0-	-0-	688	2191	3	183	9	N	166	150
04	2724 N	2036	-0-	-688	-0-	-0-		1872	3	164	9	N	149	104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128		232
06	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2	85	9	N	77	178 1	131
07	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2	186	9	N	169	190 1	110

MCQUIDDY F		WELL #:		3HC		RRCID -> 279270		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 11674 - 13722		
02	5992 X	5389	-0-	-603	-0-	-0-	5218	3	171	9	N	155	385 1	173
03	6448 X	5970	-0-	-478	-0-	-0-	5817	3	153	9	N	139		312
04	6090 X	6019	-0-	-71	-0-	-0-	5721	3	298	9	N	271	200 1	383
05	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-	-0-					N	32	193 1	222
06	6180 X	5661	-0-	-519	-0-	-0-	5531	2	130	9	N	118	190 1	150
07	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	-0-	5933	2	190	9	N	173		323

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
KILLEBREW 32		WELL #:		2H		RRCID -> 280418		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7953		PERF. 8312 - 12439		
02	2800 N	2183	-0-	-617	-0-	-0-	1778	2183	2		N	-0-	387 1	177
03	3100 N	2897	-0-	-203	-0-	-0-	1575	2372	2	525	9	N	477	459
04	2604 N	1029	-0-	-1575	-0-	-0-		1029	2		N	-0-		459
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-		355	2		N	-0-		459
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-		566	2		N	-0-		459
07	0 N	NO RPT	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1932 N	1739	-0-	-193	-0-	28	1	1578	2	N	121	181	156
						133	9						
03	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	31	1	1826	2	N	139	184	111
						153	9						
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	30	1	1678	2	N	149		260
						164	9						
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	31	1	1860	2	N	146	194	212
						161	9						
06	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	30	1	1702	2	N	157	182	187
						173	9						
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	31	1	1802	2	N	160	180	167
						176	9						

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

02	2800 N	999	-0-	-1801	2467	26	1	846	2	N	115	194	175
						127	9						
03	3100 N	1032	-0-	-2068	399	31	1	878	2	N	112		287
						123	9						
04	1323 N	924	-0-	-399	-0-	24	1	794	2	N	96	193	190
						106	9						
05	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	29	1	911	2	N	140	191	139
						154	9						
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	29	1	1023	2	N	115		254
						127	9						
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	952	2	N	92	191	155
						101	9						

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

02	84 N	60	-0-	-24	-0-	4	1	56	2	N	-0-		245
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-		245
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-		245
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-		245
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-		245
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-		245

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	26	1	1794	2	N	44		170
						48	9						
03	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	31	1	1966	2	N	53		223
						58	9						
04	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	27	1	1633	2	N	32	193	62
						35	9						
05	2077 N	1598	-0-	-479	-0-	28	1	1528	2	N	38		100
						42	9						
06	1980 N	1572	-0-	-408	-0-	28	1	1505	2	N	35		135
						39	9						
07	1767 N	1510	-0-	-257	-0-	27	1	1472	2	N	10		145
						11	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	28	1	1327	2	N	305	346	1	189
						336	9							
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	31	1	1442	2	N	273	170	1	292
						300	9							
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	30	1	1461	2	N	323	344	1	271
						355	9							
05	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	31	1	1460	2	N	298	170	1	399
						328	9							
06	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	30	1	1314	2	N	279	518	1	160
						307	9							
07	1922 N	1485	-0-	-437	-0-	31	1	1186	2	N	244	170	1	234
						268	9							

WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		4H	RRCID ->	281223	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8680 - 12651		
02	1316 N	1204	-0-	-112	-0-	28	1	961	2	N	195	360	1	72
						215	9							
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	2	N	158			230
						174	9							
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	30	1	1047	2	N	157	182	1	205
						173	9							
05	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	31	1	1099	2	N	133	186	1	152
						146	9							
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	27	1	1035	2	N	146	184	1	114
						161	9							
07	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	31	1	1059	2	N	155			269
						171	9							

SHELL FEE '21'		WELL #:		1H	RRCID ->	281912	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9105 - 13257		
02	756 N	728	-0-	-28	-0-	27	1	606	2	N	86			268
						95	9							
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	N	123	172	1	219
						135	9							
04	600 N	406	-0-	-194	-0-	18	1	338	2	N	45			264
						50	9							
05	806 N	541	-0-	-265	-0-	10	1	467	2	N	58			322
						64	9							
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	30	1	913	2	N	168	342	1	148
						185	9							
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	N	114			262
						125	9							

SHELL FEE '21'		WELL #:		2H	RRCID ->	281914	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	9025 - 13240		
02	1036 N	751	-0-	-285	-0-	28	1	609	2	N	104	170	1	271
						114	9							
03	806 N	731	-0-	-75	-0-	20	1	631	2	N	73	172	1	172
						80	9							
04	1110 N	946	-0-	-164	-0-	28	1	799	2	N	108			280
						119	9							
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	N	141	171	1	250
						155	9							
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	23	1	849	2	N	138	169	1	219
						152	9							
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	N	138	170	1	187
						152	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	142	171	1	275
						156	9							
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	N	129	172	1	232
						142	9							
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	N	131	173	1	190
						144	9							
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	N	125			315
						138	9							
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	106			421
						117	9							
07	775 N	682	-0-	-93	-0-	31	1	582	2	N	63	174	1	310
						69	9							
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H	RRCID -> 282130	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH 8572	PERF. 8967	- 13212					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1	327
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
07	0 N	-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					
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	679	2	N	109	182	1	184
						120	9							
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	719	2	N	103			287
						113	9							
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	933	2	N	106	186	1	207
						117	9							
05	930 N	820	-0-	-110	-0-	22	1	750	2	N	44			251
						48	9							
06	840 N	773	-0-	-67	-0-	23	1	725	2	N	23			274
						25	9							
07	1116 N	857	-0-	-259	-0-	31	1	728	2	N	89	182	1	181
						98	9							
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H	RRCID -> 282154	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 9042	- 13465					
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	52	173	1	114
						57	9							
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			114
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			114
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	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					
02	2800 N	645	-0-	-2155	809	26	1	602	2	N	15			379
						17	9							
03	1820 N	1011	-0-	-809	-0-	31	1	946	2	N	31	176	1	234
						34	9							
04	390 N	81	-0-	-309	-0-	5	1	62	2	N	13			247
						14	9							
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	752	2	N	35			282
						39	9							
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	N	153	170	1	265
						168	9							
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	N	106	171	1	200
						117	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		4516 X	4516	-0-	-0-	28	1	4069	2	N	381	518	1	205
						419	9							
03		3526 X	3526	-0-	-0-	31	1	3123	2	N	338	346	1	197
						372	9							
04		2071 X	2071	-0-	-0-	24	1	1848	2	N	181	173	1	205
						199	9							
05		2478 X	2478	-0-	-0-	31	1	2077	2	N	336	350	1	191
						370	9							
06		3135 X	3135	-0-	-0-	30	1	2784	2	N	292	348	1	135
						321	9							
07		2689 X	2689	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	263	170	1	228
						289	9							

KELLN 'C' '150'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282812	COMPL. DATE	08/10/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8581 -	12498	
02		579 N	579	-0-	-0-	28	1	290	2	N	237	191	1	104
						261	9							
03		620 N	578	-0-	-42	31	1	326	2	N	201	190	1	115
						221	9							
04		608 N	608	-0-	-0-	30	1	333	2	N	223	188	1	150
						245	9							
05		636 N	636	-0-	-0-	31	1	348	2	N	234	197	1	187
						257	9							
06		570 N	545	-0-	-25	29	1	289	2	N	206	179	1	214
						227	9							
07		620 N	547	-0-	-73	31	1	303	2	N	194	176	1	232
						213	9							

KELLN 'C' '152'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282817	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9096 -	12800	
02		2800 N	1431	-0-	-1369	25	1	1007	2	N	363	566	1	138
						399	9							
03		3100 N	1529	-0-	-1571	31	1	1100	2	N	362	191	1	309
						398	9							
04		3000 N	1593	-0-	-1407	30	1	1130	2	N	394	558	1	145
						433	9							
05		3100 N	1678	-0-	-1422	29	1	1210	2	N	399	394	1	150
						439	9							
06		2112 N	1553	-0-	-559	30	1	1135	2	N	353	373	1	130
						388	9							
07		1687 N	1687	-0-	-0-	31	1	1264	2	N	356	394	1	92
						392	9							

KELLN 'C' '201'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282818	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8757 -	12594	
02		2800 N	1511	-0-	-1289	27	1	1335	2	N	135			244
						149	9							
03		3100 N	1495	-0-	-1605	30	1	1336	2	N	117	184	1	177
						129	9							
04		3000 N	1388	-0-	-1612	30	1	1216	2	N	129	182	1	124
						142	9							
05		2821 N	1239	-0-	-1582	31	1	1075	2	N	121	183	1	62
						133	9							
06		1350 N	1036	-0-	-314	30	1	846	2	N	145			207
						160	9							
07		1395 N	1027	-0-	-368	31	1	872	2	N	113	185	1	135
						124	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	23100 X	12928	-0-	-10172	-0-	28	1	11658	2	N	1129	1336	1	272	
						1242	9								
03	22103 X	13305	-0-	-8798	-0-	31	1	11988	2	N	1169	1139	1	302	
						1286	9								
04	18000 X	11779	-0-	-6221	-0-	30	1	10708	2	N	946	1139	1	109	
						1041	9								
05	16089 X	11313	-0-	-4776	-0-	31	1	10295	2	N	897	741	1	265	
						987	9								
06	14610 X	10593	-0-	-4017	-0-	30	1	9709	2	N	776	764	1	277	
						854	9								
07	14322 X	10067	-0-	-4255	-0-	31	1	9267	2	N	699	757	1	219	
						769	9								
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		WELL #: 2H		RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662	-	5182
BRAVEHEART															
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-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 5202		RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276	-	10582
SAINT															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
MOSES 519		WELL #: 1H		RRCID ->	229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833	-	11047		
02	2800 N	951	-0-	-1849	-0-	4742	945	2	6	9	N	5		185	
03	3100 N	1529	-0-	-1571	-0-	3171	1526	2	3	9	N	3		188	
04	3000 N	1762	-0-	-1238	-0-	1933	1762	2			N	-0-		188	
05	3100 N	1471	-0-	-1629	-0-	304	1471	2			N	-0-	50	138	
06	1470 N	874	-0-	-596	-0-		873	2	1	9	N	1		139	
07	1829 N	643	-0-	-1186	-0-		633	2	10	9	N	9		148	
HUNTER 538		WELL #: 2H		RRCID ->	232353	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8454	-	10379		
02	11194 X	705	-0-	-10489	-0-	705	2				N	-0-		54	
03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2				N	-0-		54	
04	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2				N	-0-		54	
05	3100 N	3168	-0-	68	-0-	3154	2	14	9		N	13		67	
06	2720 N	2652	-0-	-68	-0-	2620	2	32	9		N	29		96	
07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2724	2	11	9		N	10		106	
PUNDT 517		WELL #: 4517H		RRCID ->	234112	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8345	-	10199		
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61	
07	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1071 N	-0-	-0-	-1071	-0-					N	-0-			126
03		341 N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-			126
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			126
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			126
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			126
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			126

MOORE FAMILY FARMS 67		WELL #:		1H	RRCID ->	275295	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	10298 - 14470			
02		12818 X	2752	-0-	-10066	-0-	974	1	1643	2	N	123			304
							135	9							
03		2945 X	2910	-0-	-35	-0-	1079	1	1750	2	N	74	195	1	183
							81	9							
04		2910 X	2829	-0-	-81	-0-	1044	1	1676	2	N	99	180	1	102
							109	9							
05		3038 X	2713	-0-	-325	-0-	1079	1	1600	2	N	31			133
							34	9							
06		2940 X	2658	-0-	-282	-0-	1044	1	1563	2	N	46			179
							51	9							
07		3038 X	2840	-0-	-198	-0-	1079	1	1634	2	N	115	192	1	102
							127	9							

TEXA PEARL 326		WELL #:		1H	RRCID ->	276157	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8645 - 12672			
02		16292 X	2678	-0-	-13614	-0-	2653	2	25	9	N	23			128
03		3720 X	3123	-0-	-597	-0-	3051	2	72	9	N	65			193
04		3600 X	2974	-0-	-626	-0-	2917	2	57	9	N	52	165	1	80
05		3410 X	2982	-0-	-428	-0-	2938	2	44	9	N	40			120
06		3060 X	2827	-0-	-233	-0-	2777	2	50	9	N	45			165
07		3131 X	2614	-0-	-517	-0-	2606	2	8	9	N	7			172

HAWKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276514	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	10500 - 14684			
02		20019 X	3537	-0-	-16482	-0-	638	1	2833	2	N	60			278
							66	9							
03		4712 X	4251	-0-	-461	-0-	707	1	3442	2	N	93	198	1	173
							102	9							
04		4470 X	4242	-0-	-228	-0-	684	1	3475	2	N	75	191	1	57
							83	9							
05		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	707	1	3501	2	N	91			148
							100	9							
06		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	684	1	3348	2	N	95			243
							105	9							
07		4371 X	4138	-0-	-233	-0-	707	1	3366	2	N	59	191	1	111
							65	9							

HUMPHREYS 37		WELL #:		3H	RRCID ->	278085	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9409 - 13782			
02		2800 N	69	-0-	-2731	1689	60	2	9	9	N	8			219
03		3100 N	1428	-0-	-1672	17	1405	2	23	9	N	21			240
04		780 N	511	-0-	-269	-0-	393	2	118	9	N	107	180	1	167
05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	324	1	1160	2	N	130			297
							143	9							
06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	324	1	1326	2	N	149	194	1	252
							164	9							
07		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	335	1	1445	2	N	139	178	1	213
							153	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		13428 X	2510	-0-	-10918	-0-	2042 2	468 9	N	425	387 1	356	
03		2821 X	2707	-0-	-114	-0-	2217 2	490 9	N	445	448 1	353	
04		2670 X	2623	-0-	-47	-0-	2128 2	495 9	N	450	358 1	445	
05		2790 X	2696	-0-	-94	-0-	2190 2	506 9	N	460	567 1	338	
06		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	324 1	2106 2	N	429	383 1	384	
							472 9						
07		2790 X	2543	-0-	-247	-0-	313 1	1803 2	N	388	576 1	196	
							427 9						

GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10645 - 15162	
02		11827 X	2119	-0-	-9708	-0-	1998 2	121 9	N	110	200 1	159	
03		2542 X	2314	-0-	-228	-0-	2075 2	239 9	N	217	195 1	181	
04		2460 X	2373	-0-	-87	-0-	2190 2	183 9	N	166	198 1	149	
05		2542 X	2238	-0-	-304	-0-	2048 2	190 9	N	173	192 1	130	
06		2460 X	2109	-0-	-351	-0-	1966 2	143 9	N	130	194 1	66	
07		2449 X	2249	-0-	-200	-0-	2050 2	199 9	N	181	187 1	60	

WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	10581 - 15084	
02		22689 X	4111	-0-	-18578	-0-	3958 2	153 9	N	139	197 1	200	
03		4867 X	4526	-0-	-341	-0-	4374 2	152 9	N	138	190 1	148	
04		4650 X	4437	-0-	-213	-0-	4275 2	162 9	N	147	179 1	116	
05		4743 X	4494	-0-	-249	-0-	4345 2	149 9	N	135	177 1	74	
06		4590 X	4282	-0-	-308	-0-	4151 2	131 9	N	119		193	
07		4588 X	4414	-0-	-174	-0-	4226 2	188 9	N	171	191 1	173	

WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	10527 - 14754	
02		17225 X	3439	-0-	-13786	-0-	3283 2	156 9	N	142	201 1	281	
03		3689 X	3584	-0-	-105	-0-	3424 2	160 9	N	145	191 1	235	
04		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3534 2	108 9	N	98	195 1	138	
05		3813 X	3671	-0-	-142	-0-	3516 2	155 9	N	141		279	
06		3690 X	3231	-0-	-459	-0-	3109 2	122 9	N	111	196 1	194	
07		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3796 2	142 9	N	129	191 1	132	

TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8559 - 13057	
02		13731 X	2088	-0-	-11643	-0-	2057 2	31 9	N	28		159	
03		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3607 2	70 9	N	64		223	
04		3180 X	3065	-0-	-115	-0-	3022 2	43 9	N	39	166 1	96	
05		3286 X	3215	-0-	-71	-0-	3170 2	45 9	N	41		137	
06		3570 X	2632	-0-	-938	-0-	2582 2	50 9	N	45		182	
07		3689 X	1215	-0-	-2474	-0-	1209 2	6 9	N	5		187	

TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8286 - 12357	
02		21481 X	3957	-0-	-17524	-0-	3936 2	21 9	N	19		233	
03		4712 X	4189	-0-	-523	-0-	4169 2	20 9	N	18	160 1	91	
04		4440 X	4019	-0-	-421	-0-	4005 2	14 9	N	13		104	
05		4588 X	4092	-0-	-496	-0-	4060 2	32 9	N	29		133	
06		4440 X	3856	-0-	-584	-0-	3816 2	40 9	N	36		169	
07		4371 X	3904	-0-	-467	-0-	3896 2	8 9	N	7		176	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	12530 X	1940	-0-	-10590	-0-	302	1	1592	2	N	42	169
						46	9					
03	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	335	1	1489	2	N	47	216
						52	9					
04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	324	1	1587	2	N	57	83
						63	9				190	
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	319	1	2999	2	N	144	55
						158	9				172	
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	324	1	2762	2	N	61	116
						67	9					
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	316	1	3276	2	N	59	175
						65	9					

HEXT 60		WELL #: 1H		RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9329	- 13880
02	2800 N	730	-0-	-2070	850	611	2	119	9	N	108	132
03	1583 N	733	-0-	-850	-0-	620	2	113	9	N	103	235
04	840 N	759	-0-	-81	-0-	637	2	122	9	N	111	242
05	806 N	774	-0-	-32	-0-	650	2	124	9	N	113	170
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	612	2	110	9	N	100	80
07	775 N	730	-0-	-45	-0-	618	2	112	9	N	102	182

ARBUCKLE 76		WELL #: 1H		RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	9161	- 13606
02	2800 N	1597	-0-	-1203	5701	1286	2	311	9	N	283	648
03	3100 N	1762	-0-	-1338	4363	1459	2	303	9	N	275	353
04	3000 N	1482	-0-	-1518	2845	1286	2	196	9	N	178	368
05	3100 N	1603	-0-	-1497	1348	1357	2	246	9	N	224	409
06	2920 N	1572	-0-	-1348	-0-	1324	2	248	9	N	225	268
07	1519 N	1048	-0-	-471	-0-	958	2	90	9	N	82	170

KINCAID 103		WELL #: 1H		RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8790	- 12918
02	2800 N	590	-0-	-2210	1425	560	2	30	9	N	27	242
03	1790 N	365	-0-	-1425	-0-	365	2			N	-0-	242
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	242
05	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-	242
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	242
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1246	2	361	9	N	328	380

WEATHERBY 2		WELL #: 1H		RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325	- 13359
02	2800 N	932	-0-	-1868	2359	821	2	111	9	N	101	239
03	3100 N	1012	-0-	-2088	271	850	2	162	9	N	147	195
04	1250 N	979	-0-	-271	-0-	803	2	176	9	N	160	161
05	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	817	2	199	9	N	181	174
06	990 N	848	-0-	-142	-0-	665	2	183	9	N	166	340
07	1023 N	950	-0-	-73	-0-	795	2	155	9	N	141	294

HUMPHREYS 34		WELL #: 1H		RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490	- 13741
02	21366 X	3901	-0-	-17465	-0-	3585	2	316	9	N	287	167
03	4433 X	4369	-0-	-64	-0-	4010	2	359	9	N	326	181
04	4350 X	4201	-0-	-149	-0-	3842	2	359	9	N	326	122
05	4495 X	4279	-0-	-216	-0-	3935	2	344	9	N	313	244
06	4350 X	4094	-0-	-256	-0-	3773	2	321	9	N	292	171
07	4371 X	4163	-0-	-208	-0-	3857	2	306	9	N	278	259

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	14707 X	2691	-0-	-12016	-0-	2387	2	304 9	N	276	192 1	277
03	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	2605	2	319 9	N	290	380 1	187
04	2970 X	2673	-0-	-297	-0-	2430	2	243 9	N	221	374 1	34
05	2976 X	2914	-0-	-62	-0-	2628	2	286 9	N	260	196 1	98
06	2880 X	2090	-0-	-790	-0-	1951	2	139 9	N	126	176 1	48
07	2976 X	2797	-0-	-179	-0-	2632	2	165 9	N	150		198

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

02	2800 N	1031	-0-	-1769	2488	931	2	100 9	N	91	193 1	250
03	3100 N	1209	-0-	-1891	597	1059	2	150 9	N	136	192 1	194
04	1709 N	1112	-0-	-597	-0-	977	2	135 9	N	123	202 1	115
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1135	2	134 9	N	122	195 1	42
06	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	983	2	132 9	N	120		162
07	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	966	2	101 9	N	92	186 1	68

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

02	2800 N	1093	-0-	-1707	3156	861	2	232 9	N	211	383 1	93
03	3100 N	1240	-0-	-1860	1296	931	2	309 9	N	281	194 1	180
04	2468 N	1172	-0-	-1296	-0-	899	2	273 9	N	248	210 1	218
05	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	909	2	235 9	N	214	190 1	242
06	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	897	2	272 9	N	247	371 1	118
07	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	912	2	274 9	N	249	187 1	180

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

02	2800 N	900	-0-	-1900	2510	816	2	84 9	N	76	195 1	87
03	2897 N	387	-0-	-2510	-0-	366	2	21 9	N	19		106
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-			N	-0-		106
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	989	2	28 9	N	25		131
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	727	2	32 9	N	29		160
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	920	2	165 9	N	150	191 1	119

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

02	2800 N	868	-0-	-1932	3245	528	2	340 9	N	309	367 1	259
03	3100 N	1072	-0-	-2028	1217	830	2	242 9	N	220	190 1	289
04	1217 N	-0-	-0-	-1217	-0-	-0-			N	178	168 1	299
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1629	2	387 9	N	352	365 1	286
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1555	2	339 9	N	308	372 1	222
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1535	2	274 9	N	249	192 1	279

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

02	18264 X	3635	-0-	-14629	-0-	292	1	3213 2	N	118	194 1	169
						130	9					
03	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	335	1	4510 2	N	179	194 1	154
						197	9					
04	3720 X	2739	-0-	-981	-0-	324	1	2324 2	N	83	63 1	174
						91	9					
05	4030 X	3232	-0-	-798	-0-	335	1	2820 2	N	70	184 1	60
						77	9					
06	4200 X	3229	-0-	-971	-0-	324	1	2787 2	N	107		167
						118	9					
07	4340 X	3281	-0-	-1059	-0-	335	1	2852 2	N	85	187 1	65
						94	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1571	-0-	-1229	5893	1449	2	122	9	N	111	193	1	178
03	3100 N	1574	-0-	-1526	4367	1449	2	125	9	N	114			292
04	3000 N	1537	-0-	-1463	2904	1418	2	119	9	N	108	191	1	209
05	3100 N	1278	-0-	-1822	1082	1197	2	81	9	N	74			283
06	2108 N	1026	-0-	-1082	-0-	979	2	47	9	N	43			326
07	1581 N	988	-0-	-593	-0-	920	2	68	9	N	62	194	1	194

HUMPHREYS 37		WELL #: 2H		RRCID -> 279243		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH		9056 PERF. 9560 - 13999				
02	2800 N	2175	-0-	-625	8893	302	1	1745	2	N	116	51	1	192
						128	9							
03	3100 N	2398	-0-	-702	8191	335	1	1902	2	N	146	254	1	84
						161	9							
04	3000 N	2274	-0-	-726	7465	302	1	1826	2	N	133	125	1	92
						146	9							
05	3100 N	2250	-0-	-850	6615	335	1	1782	2	N	121			213
						133	9							
06	3000 N	2208	-0-	-792	5823	324	1	1726	2	N	144	192	1	165
						158	9							
07	3100 N	2184	-0-	-916	4907	335	1	1749	2	N	91	190	1	66
						100	9							

JULIA 71		WELL #: 1H		RRCID -> 279490		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH		9977 PERF. 10452 - 14400				
02	2800 N	1125	-0-	-1675	2955	1062	2	63	9	N	57	191	1	129
03	3100 N	928	-0-	-2172	783	838	2	90	9	N	82			211
04	2015 N	1232	-0-	-783	-0-	1046	2	186	9	N	169	190	1	190
05	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1072	2	142	9	N	129	162	1	157
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1047	2	107	9	N	97	186	1	68
07	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1058	2	112	9	N	102	38	1	132

NIX B		WELL #: 1024H		RRCID -> 280047		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH		8444 PERF. 9145 - 12282				
02	2490 N	422	-0-	-2068	-0-	411	2	11	9	N	10			142
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	453	2	62	9	N	56			198
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	441	2	79	9	N	72	184	1	86
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	437	2	43	9	N	39			125
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	475	2	66	9	N	60			185
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	466	2	47	9	N	43	187	1	41

HYDE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 280054		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH		9186 PERF. 9529 - 14147				
02	20585 X	3475	-0-	-17110	-0-	3286	2	189	9	N	172	189	1	257
03	4743 X	3511	-0-	-1232	-0-	3323	2	188	9	N	171	125	1	303
04	4380 X	3657	-0-	-723	-0-	3414	2	243	9	N	221	184	1	340
05	4030 X	3497	-0-	-533	-0-	3279	2	218	9	N	198	386	1	152
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3770	2	304	9	N	276	194	1	234
07	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3766	2	242	9	N	220	193	1	261

LEWIS 32		WELL #: 1H		RRCID -> 280331		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH		9009 PERF. 9437 - 13603				
02	31031 X	5214	-0-	-25817	-0-	4911	2	303	9	N	275	385	1	74
03	6882 X	5921	-0-	-961	-0-	5550	2	371	9	N	337	192	1	219
04	6510 X	5917	-0-	-593	-0-	5498	2	419	9	N	381	577	1	23
05	6324 X	5948	-0-	-376	-0-	5564	2	384	9	N	349	194	1	178
06	6120 X	5684	-0-	-436	-0-	5278	2	406	9	N	369	379	1	168
07	6107 X	5890	-0-	-217	-0-	5503	2	387	9	N	352	385	1	135

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	25741 X	4650	-0-	-21091	-0-	4344	2	306	9	N	278	372	193
03	5487 X	5173	-0-	-314	-0-	4859	2	314	9	N	285	188	290
04	5190 X	5007	-0-	-183	-0-	4656	2	351	9	N	319	387	222
05	5208 X	5159	-0-	-49	-0-	4825	2	334	9	N	304	386	140
06	5040 X	4886	-0-	-154	-0-	4500	2	386	9	N	351	387	104
07	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5000	2	380	9	N	345	192	257

WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9559	- 13350
02	37671 X	6878	-0-	-30793	-0-	6506	2	372	9	N	338	415	104
03	8246 X	7579	-0-	-667	-0-	7115	2	464	9	N	422	383	143
04	7830 X	7539	-0-	-291	-0-	7071	2	468	9	N	425	194	374
05	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7211	2	454	9	N	413	579	208
06	7380 X	7369	-0-	-11	-0-	6929	2	440	9	N	400	386	222
07	7781 X	7401	-0-	-380	-0-	6983	2	418	9	N	380	362	240

MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8470	- 10243
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399	- 13209
02	20303 X	4618	-0-	-15685	-0-	793	1	3597	2	N	207	199	279
						228	9						
03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	878	1	3770	2	N	11		290
						12	9						
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	850	1	3590	2	N	220	388	122
						242	9						
05	5053 X	4794	-0-	-259	-0-	878	1	3677	2	N	217	195	144
						239	9						
06	4890 X	4625	-0-	-265	-0-	850	1	3518	2	N	234	193	185
						257	9						
07	5053 X	4694	-0-	-359	-0-	878	1	3583	2	N	212	193	204
						233	9						

COYOTE, WIL E.		WELL #:		4304	RRCID ->	284416	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8206	- 10440
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		39899 X	7114	-0-	-32785	-0-	741 1	5845 2	N	480	587 1	203
							528 9					
03		8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	878 1	6653 2	N	533	576 1	160
							586 9					
04		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	850 1	6468 2	N	503	570 1	93
							553 9					
05		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	878 1	6653 2	N	523	389 1	227
							575 9					
06		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	850 1	6249 2	N	473	579 1	121
							520 9					
07		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	878 1	6478 2	N	484	384 1	221
							532 9					

ALEXANDER UNIT 66		WELL #: 2H		RRCID ->	290618	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	9358 - 14638	
02		2800 N	1658	-0-	-1142	8683	1535 2	123 9	N	112		316
03		3100 N	2405	-0-	-695	7988	2138 2	267 9	N	243	371 1	188
04		3000 N	2898	-0-	-102	7886	2645 2	253 9	N	230	372 1	46
05		3100 N	2684	-0-	-416	7470	2455 2	229 9	N	208	193 1	61
06		3000 N	2596	-0-	-404	7066	2400 2	196 9	N	178	188 1	51
07		3100 N	1011	-0-	-2089	4977	1011 2		N	-0-		51

FARRAR 118		WELL #: 1HR		RRCID ->	290619	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8424 - 12794	
02		15223 X	2764	-0-	-12459	-0-	2636 2	128 9	N	116	191 1	153
03		3286 X	2939	-0-	-347	-0-	2825 2	114 9	N	104	192 1	65
04		3090 X	2819	-0-	-271	-0-	2641 2	178 9	N	162	196 1	31
05		3100 X	2969	-0-	-131	-0-	2800 2	169 9	N	154		185
06		2970 X	2759	-0-	-211	-0-	2621 2	138 9	N	125	181 1	129
07		3069 X	2788	-0-	-281	-0-	2656 2	132 9	N	120	183 1	66

URSCHEL 1		WELL #: 1H		RRCID ->	290620	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9336 - 13882	
02		17464 X	3232	-0-	-14232	-0-	2961 2	271 9	N	246		317
03		3844 X	3561	-0-	-283	-0-	3264 2	297 9	N	270	194 1	393
04		3600 X	3449	-0-	-151	-0-	3137 2	312 9	N	284	389 1	288
05		3596 X	3502	-0-	-94	-0-	3205 2	297 9	N	270	192 1	366
06		3480 X	3317	-0-	-163	-0-	3054 2	263 9	N	239	374 1	231
07		3565 X	3445	-0-	-120	-0-	3197 2	248 9	N	225	367 1	89

MARYLE 60		WELL #: 1H		RRCID ->	290680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8550 - 13026	
02		3267 X	481	-0-	-2786	-0-	403 2	78 9	N	71	174 1	148
03		305 X	305	-0-	-0-	-0-	186 2	119 9	N	108		256
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	266	343 1	179
05		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	967 2	433 9	N	394	340 1	233
06		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1005 2	270 9	N	245	339 1	139
07		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	11 1	1062 2	N	168	175 1	132
							185 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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		9185 X	1929	-0-	-7256	-0-	1766	2	163	9	N	148	315			
03		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1803	2	102	9	N	93	213			
04		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1508	2	103	9	N	94	113			
05		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1793	2	132	9	N	120	233			
06		631 X	631	-0-	-0-	-0-	46	1	552	2	N	30	263			
							33	9								
07		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	618	1	2561	2	N	211	98			
							232	9								

TORREY 279		WELL #:		A	3HC	RRCID ->	290723	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL	DEPTH	8434	PERF. 8900 - 12761			
02		10315 X	1907	-0-	-8408	-0-	1832	2	75	9	N	68	165			
03		2325 X	1969	-0-	-356	-0-	1883	2	86	9	N	78	67			
04		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2552	2	101	9	N	92	59			
05		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2532	2	120	9	N	109	168			
06		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2338	2	95	9	N	86	76			
07		2728 X	2103	-0-	-625	-0-	324	1	1744	2	N	32	108			
							35	9								

MOSES 519		WELL #:		4H	RRCID ->	290777	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL	DEPTH	8084	PERF. 8462 - 11786				
02		0 W	1407	-0-	1407	925962	1399	2	8	9	N	7	62			
03		0 W	2677	-0-	2677	928639	2483	2	194	9	N	176	69			
04		0 W	2620	-0-	2620	931259	2443	2	177	9	N	161	107			
05		0 W	2529	-0-	2529	933788	2363	2	166	9	N	151	129			
06		0 W	2287	-0-	2287	936075	2136	2	151	9	N	137	99			
07		0 W	2453	-0-	2453	938528	2274	2	179	9	N	163	57			

HUMPHREYS TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	291308	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL	DEPTH	9112	PERF. 9564 - 17814				
02		86975 X	16078	-0-	-70897	-0-	15590	2	488	9	N	444	426			
03		17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	17064	2	568	9	N	516	179			
04		17464 X	17464	-0-	-0-	-0-	16919	2	545	9	N	495	291			
05		17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	17015	2	492	9	N	447	348			
06		16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	16462	2	527	9	N	479	246			
07		17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	16741	2	523	9	N	475	144			

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		CLEVELAND 103		WELL #:		3H	RRCID ->	258235	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL	DEPTH	10281	PERF. 8626 - 13732
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	75			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75			
06		14B2 EXT	511	-0-	511	511	446	2	65	9	N	59	134			
07		14B2 EXT	5954	-0-	5954	6465	5914	2	40	9	N	36	170			

NOBLE GENE 140		WELL #:		1H	RRCID ->	264799	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL	DEPTH	9388	PERF. 9741 - 14060				
02		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2593	2	9	9	N	8	163			
03		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2795	2	50	9	N	45	207			
04		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2686	2	17	9	N	15	29			
05		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2776	2	37	9	N	34	63			
06		2670 N	2361	-0-	-309	-0-	2297	2	64	9	N	58	119			
07		2759 N	2412	-0-	-347	-0-	2408	2	4	9	N	4	122			

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2184 X	1754	-0-	-430	-0-	1653	2	101	9	N	92					266
03	2418 X	1881	-0-	-537	-0-	1847	2	34	9	N	31	4	8			293
04	2430 X	2347	-0-	-83	-0-	2306	2	41	9	N	37	2	8			328
05	2511 X	2458	-0-	-53	-0-	2383	2	75	9	N	68	4	8			392
06	2430 X	2138	-0-	-292	-0-	2021	2	117	9	N	106	10	8			488
*07	2418 X	2195	-0-	-223	-0-	2193	2	2	9	N	2	388	1	2	8	100

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

02	3024 X	2694	-0-	-330	-0-	2599	2	95	9	N	86	189	1			62
03	3348 X	3184	-0-	-164	-0-	3117	2	67	9	N	61	3	8			120
04	3180 X	2957	-0-	-223	-0-	2907	2	50	9	N	45	1	8			164
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3264	2	51	9	N	46					210
06	3120 X	3086	-0-	-34	-0-	3011	2	75	9	N	68	188	1	5	8	85
07	3193 X	3187	-0-	-6	-0-	3162	2	25	9	N	23	1	8			107

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

02	2800 N	1339	-0-	-1461	1043	1291	2	48	9	N	44	193	1			108
03	2602 N	1559	-0-	-1043	-0-	1486	2	73	9	N	66	3	8			171
04	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1438	2	47	9	N	43	164	1	3	8	47
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1431	2	69	9	N	63	8	8			102
06	1500 N	1406	-0-	-94	-0-	1345	2	61	9	N	55	5	8			152
07	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1453	2	48	9	N	44	1	8			195

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

02	1176 N	1059	-0-	-117	-0-	947	2	112	9	N	102					157
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1121	2	276	9	N	251	201	1	2	8	205
04	1380 N	1196	-0-	-184	-0-	996	2	200	9	N	182	356	1	1	8	30
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1119	2	230	9	N	209	7	8			232
06	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1086	2	188	9	N	171	199	1	2	8	202
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1145	2	252	9	N	229	352	1	2	8	77

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

02	3948 X	3417	-0-	-531	-0-	3375	2	42	9	N	38	177	1			55
03	4371 X	4060	-0-	-311	-0-	4013	2	47	9	N	43	1	8			97
04	4260 X	3853	-0-	-407	-0-	3811	2	42	9	N	38	2	8			133
05	4402 X	3560	-0-	-842	-0-	3498	2	62	9	N	56	4	8			185
06	4260 X	3691	-0-	-569	-0-	3687	2	4	9	N	4	2	8			187
07	4061 X	3934	-0-	-127	-0-	3870	2	64	9	N	58	2	8			243

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2954 2	84 9	N	76	181 1	114
03		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3289 2	51 9	N	46	3 8	157
04		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3143 2	85 9	N	77	2 8	232
05		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3462 2	151 9	N	137	189 1	180
06		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3320 2	8 9	N	7	7 8	180
07		2604 X	1848	-0-	-756	-0-	1847 2	1 9	N	1	1 8	180

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070												
02		1624 N	1375	-0-	-249	-0-	1211 2	164 9	N	149	192 1	142
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1358 2	175 9	N	159	183 1	117
04		1560 N	1330	-0-	-230	-0-	1191 2	139 9	N	126	151 1	92
05		1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1325 2	189 9	N	172	175 1	85
06		1470 N	1371	-0-	-99	-0-	1232 2	139 9	N	126	2 8	209
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1255 2	144 9	N	131	195 1	145

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985												
02		1176 N	1103	-0-	-73	-0-	986 2	117 9	N	106	191 1	84
03		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1445 2	100 9	N	91	1 8	174
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1444 2	96 9	N	87	163 1	97
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1482 2	105 9	N	95		192
06		1500 N	1375	-0-	-125	-0-	1298 2	77 9	N	70	178 1	84
07		1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1411 2	94 9	N	85	1 8	168

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400												
02		770 X	770	-0-	-0-	-0-	660 2	110 9	N	100	200 1	107
03		438 X	438	-0-	-0-	-0-	352 2	86 9	N	78	1 8	184
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	404 2	111 9	N	101	167 1	117
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	770 2	81 9	N	74	4 8	187
06		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1094 2	88 9	N	80	183 1	84
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1587 2	83 9	N	75		159

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439												
02		308 N	248	-0-	-60	-0-	211 2	37 9	N	34	168 1	56
03		310 N	206	-0-	-104	-0-	152 2	54 9	N	49	1 8	104
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	172 2	56 9	N	51		155
05		279 N	72	-0-	-207	-0-	69 2	3 9	N	3	121 1	34
06		210 N	2	-0-	-208	-0-	2 2		N	-0-		34
07		248 N	1	-0-	-247	-0-	1 2		N	-0-		34

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701												
02		2576 X	2319	-0-	-257	-0-	2275 2	44 9	N	40		179
03		2604 X	2334	-0-	-270	-0-	2293 2	41 9	N	37	1 8	215
04		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2557 2	42 9	N	38	181 1	72
05		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2711 2	55 9	N	50	3 8	119
06		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2660 2	50 9	N	45	2 8	162
07		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2794 2	46 9	N	42	161 1	43

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283												
02		1932 N	1717	-0-	-215	-0-	1620 2	97 9	N	88	95 1	50
03		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	1971 2	218 9	N	198	94 1	154
04		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1995 2	10 9	N	9	123 1	40
05		1891 N	1489	-0-	-402	-0-	1430 2	59 9	N	54		94
06		2130 N	1014	-0-	-1116	-0-	1014 2		N	-0-		94
07		2077 N	1002	-0-	-1075	-0-	974 2	28 9	N	25		119

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
HOUSER 241		WELL #:		2H	RRCID ->	276376	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8998 - 13400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1487 N	855	-0-	-632	-0-	767	2	88	9	N	80	75	1	63
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	671	2	199	9	N	181	96	1	147
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	N	1	70	1	77
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			77
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1499	2	224	9	N	204	196	1	78
*07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2776	2	204	9	N	185	187	1	72

RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780 - 13390		
02	2800 N	1125	-0-	-1675	-0-	851	2	78	9	N	71			160
03	2133 N	1282	-0-	-851	-0-	1140	2	142	9	N	129	193	1	92
04	1410 N	1138	-0-	-272	-0-	1019	2	119	9	N	108	3	8	197
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1142	2	112	9	N	102	166	1	125
06	1230 N	996	-0-	-234	-0-	917	2	79	9	N	72			197
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1107	2	121	9	N	110	181	1	124

RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896 - 13361		
02	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1286	2	174	9	N	158	191	1	136
03	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1418	2	164	9	N	149	186	1	99
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1271	2	141	9	N	128			227
05	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1335	2	151	9	N	137	192	1	164
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1637	2	142	9	N	129	193	1	95
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2031	2	155	9	N	141	187	1	48

LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385 - 12443		
02	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4393	2	190	9	N	173	388	1	94
03	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5061	2	213	9	N	194	191	1	97
04	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4630	2	223	9	N	203	195	1	105
05	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4446	2	200	9	N	182	191	1	96
06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4724	2	166	9	N	151	182	1	65
07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	3984	2	136	9	N	124			189

R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781 - 13569		
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2712	2	153	9	N	139	193	1	81
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3035	2	168	9	N	153	1	8	233
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2916	2	160	9	N	145	190	1	187
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3387	2	204	9	N	185	191	1	177
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3301	2	175	9	N	159	194	1	140
07	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3131	2	167	9	N	152	181	1	110

LCU 155		WELL #:		1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920 - 13458		
02	2016 X	1956	-0-	-60	-0-	1625	2	331	9	N	301	164	1	213
03	2232 X	1644	-0-	-588	-0-	1634	2	10	9	N	9	116	1	103
04	2040 N	1713	-0-	-327	-0-	1545	2	168	9	N	153	169	1	85
05	2170 N	1986	-0-	-184	-0-	1824	2	162	9	N	147	168	1	56
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1779	2	180	9	N	164	5	8	215
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1771	2	169	9	N	154	183	1	184

HOUSER 242		WELL #:		4H	RRCID ->	277184	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8944 - 13326		
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			58
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
HOUSER 242		WELL #:		3H	RRCID ->	277185	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8732 - 13218			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
07	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			
02	3444	X	3074	-0-	-370	-0-	2825 2	249 9	N	226	200 1				88
03	3813	X	3190	-0-	-623	-0-	2925 2	265 9	N	241	183 1	6 8			140
04	3690	X	3042	-0-	-648	-0-	2813 2	229 9	N	208	200 1	2 8			146
05	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	2984 2	217 9	N	197	192 1	12 8			139
06	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	2855 2	204 9	N	185	190 1	5 8			129
*07	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	2852 2	196 9	N	178	183 1	2 8			122

MCQUIDDY 17		WELL #:		2H	RRCID ->	277191	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9139 - 13378			
02	392	N	185	-0-	-207	-0-	168 2	17 9	N	15					167
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	134 2	31 9	N	28	1 8				194
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	213 2	34 9	N	31	172 1				53
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	93 2	17 9	N	15					68
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	143 2	25 9	N	23	2 8				89
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	120 2	14 9	N	13					102

PEERY 200		WELL #:		1H	RRCID ->	277211	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8884 - 12549			
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-			N	-0-					47
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-					47
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-					47
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-					47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
07	0	X	-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			
02	1456	N	1183	-0-	-273	-0-	1071 2	112 9	N	102					152
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1299 2	69 9	N	63	166 1	1 8			48
04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1369 2	92 9	N	84	2 8				130
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1335 2	94 9	N	85	180 1	8 8			27
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1369 2	105 9	N	95	2 8				120
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1382 2	95 9	N	86	164 1	2 8			40

WATERS RANCH 287		WELL #:		3H	RRCID ->	277215	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8688 - 13238			
02	1092	N	1089	-0-	-3	-0-	982 2	107 9	N	97	162 1				50
03	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1100 2	116 9	N	105	1 8				154
04	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1070 2	106 9	N	96	172 1	1 8			77
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1091 2	100 9	N	91	4 8				164
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1068 2	97 9	N	88	163 1	2 8			87
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1083 2	100 9	N	91	1 8				177

WATERS RANCH 287		WELL #:		4H	RRCID ->	277216	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8619 - 12970			
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					107

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
IMBODEN 73		WELL #:		5H	RRCID ->	277223	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	9180	-	13453
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2739 N	1436	-0-	-1303	-0-	1375	2	61 9	N	55				224
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1365	2	97 9	N	88	202 1	1 8		109
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1405	2	57 9	N	52	2 8			159
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1322	2	63 9	N	57	4 8			212
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	941	2	75 9	N	68	196 1	2 8		82
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1424	2	51 9	N	46	1 8			127

HOUSER 242		WELL #:		5H	RRCID ->	277265	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8674	-	13190
02	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4016	2	153 9	N	139	189 1			42
03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4080	2	189 9	N	172	4 8			210
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3271	2	185 9	N	168	191 1	2 8		185
05	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2271	2	219 9	N	199	192 1	12 8		180
06	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2259	2	182 9	N	165	183 1	7 8		155
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2429	2	174 9	N	158	176 1	2 8		135

HOUSER 241		WELL #:		5H	RRCID ->	277269	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8787	-	13342
02	2800 N	2507	-0-	-293	6428	2404	2	103 9	N	94				162
03	3100 N	2209	-0-	-891	5537	2099	2	110 9	N	100	147 1	1 8		114
04	3000 N	2332	-0-	-668	4869	2199	2	133 9	N	121	193 1	2 8		40
05	3100 N	2522	-0-	-578	4291	2420	2	102 9	N	93	3 8			130
06	3000 N	2313	-0-	-687	3604	2206	2	107 9	N	97	173 1	4 8		50
07	3100 N	1986	-0-	-1114	2490	1878	2	108 9	N	98	1 8			147

HAND 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277270	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9200	-	13198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

HOUSER 241		WELL #:		4H	RRCID ->	277797	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8867	-	12870
02	1904 X	1442	-0-	-462	-0-	1410	2	32 9	N	29	150 1			58
03	2108 X	1606	-0-	-502	-0-	1551	2	55 9	N	50	1 8			107
04	1890 N	1593	-0-	-297	-0-	1527	2	66 9	N	60				167
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1634	2	77 9	N	70	176 1	4 8		57
06	1560 N	1518	-0-	-42	-0-	1400	2	118 9	N	107	2 8			162
*07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2221	2	134 9	N	122	179 1	3 8		102

SNYDER 15		WELL #:		1H	RRCID ->	277843	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
MCQUIDDY 17		WELL #:		3H	RRCID ->	277863	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9670 - 13877
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEVELAND 159		WELL #:		4H	RRCID ->	277864	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9047 - 13342
02	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2298	2	118	9	N	107	202 1 80
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1637	2	99	9	N	90	1 8 169
04	1680 X	1646	-0-	-34	-0-	1499	2	147	9	N	134	198 1 105
05	2666 X	1654	-0-	-1012	-0-	1529	2	125	9	N	114	4 8 215
06	2580 X	1616	-0-	-964	-0-	1504	2	112	9	N	102	190 1 127
07	2666 X	1699	-0-	-967	-0-	1574	2	125	9	N	114	183 1 58

NIX 84		WELL #:		1H	RRCID ->	277917	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	8905 - 13407
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1599	2	409	9	N	372	372 1 234
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1562	2	166	9	N	151	151 1 234
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1487	2	207	9	N	188	357 1 65
05	2046 N	1771	-0-	-275	-0-	1528	2	243	9	N	221	182 1 104
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1476	2	229	9	N	208	192 1 120
07	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1522	2	202	9	N	184	187 1 117

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		1H	RRCID ->	277951	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8905 - 13475
02	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1894	2	95	9	N	86	201 1 112
03	1891 X	1578	-0-	-313	-0-	1467	2	111	9	N	101	3 8 210
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2001	2	128	9	N	116	201 1 124
05	2046 N	1586	-0-	-460	-0-	1478	2	108	9	N	98	8 8 214
06	1530 N	1063	-0-	-467	-0-	950	2	113	9	N	103	193 1 122
07	2046 N	1114	-0-	-932	-0-	1044	2	70	9	N	64	1 8 185

WRIGHT 75		WELL #:		5H	RRCID ->	278010	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9235 - 13587
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

NIX 84		WELL #:		2H	RRCID ->	278029	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8790 - 12914
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	-0-		55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55

IMBODEN 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278030	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9088 - 13540
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-
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-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1652 N	1478	-0-	-174	-0-	1382	2	96 9	N	87		182
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1457	2	134 9	N	122	178 1	125
04	1710 N	1541	-0-	-169	-0-	1418	2	123 9	N	112	184 1	53
05	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1420	2	111 9	N	101	4 8	150
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1450	2	122 9	N	111	181 1	78
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1484	2	120 9	N	109	2 8	187

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485												
02	2324 X	1564	-0-	-760	-0-	1457	2	107 9	N	97		201
03	1767 X	1368	-0-	-399	-0-	1235	2	133 9	N	121	168 1	154
04	1650 X	1174	-0-	-476	-0-	1064	2	110 9	N	100	1 8	253
05	1736 X	1236	-0-	-500	-0-	1120	2	116 9	N	105	193 1	161
06	1680 X	1204	-0-	-476	-0-	1101	2	103 9	N	94	173 1	80
07	1736 X	1221	-0-	-515	-0-	1113	2	108 9	N	98	1 8	177

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615												
02	1344 X	945	-0-	-399	-0-	917	2	28 9	N	25		154
03	1488 X	1050	-0-	-438	-0-	1019	2	31 9	N	28		182
04	1410 X	1134	-0-	-276	-0-	1077	2	57 9	N	52	169 1	65
05	1395 X	1054	-0-	-341	-0-	1004	2	50 9	N	45		110
06	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	967	2	46 9	N	42		152
07	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	1001	2	31 9	N	28	1 8	179

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234												
02	2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-				N	1	108 1	57
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-		57
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-		57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835												
02	2912 X	2101	-0-	-811	-0-	1991	2	110 9	N	100	182 1	162
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2231	2	118 9	N	107	174 1	92
04	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2182	2	101 9	N	92	2 8	182
05	2325 X	2216	-0-	-109	-0-	2104	2	112 9	N	102	163 1	117
06	2280 X	2138	-0-	-142	-0-	2039	2	99 9	N	90	2 8	205
07	2356 X	2206	-0-	-150	-0-	2104	2	102 9	N	93	165 1	131

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078												
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2122	2	102 9	Y	93	89 1	63
03	1953 N	1427	-0-	-526	-0-	1361	2	66 9	Y	60	73 1	49
04	1890 N	1497	-0-	-393	-0-	1447	2	50 9	Y	45	20 1	73
05	1953 N	1411	-0-	-542	-0-	1364	2	47 9	Y	43	59 1	55
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-	2 8	55
07	1550 N	1289	-0-	-261	-0-	1289	2		Y	-0-		55

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895												
02	2772 X	1698	-0-	-1074	-0-	1548	2	150 9	Y	136	130 1	42
03	2790 X	2416	-0-	-374	-0-	2327	2	89 9	Y	81	97 1	24
04	2700 X	2493	-0-	-207	-0-	2343	2	150 9	Y	136	60 1	97
05	1891 X	1770	-0-	-121	-0-	1653	2	117 9	Y	106	143 1	56
06	2340 X	1244	-0-	-1096	-0-	1130	2	114 9	Y	104	61 1	97
07	2573 X	1584	-0-	-989	-0-	1537	2	47 9	Y	43	91 1	47

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WHITFIELD UNIT	WELL #: 1573H	RRCID -> 278177	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8858	- 13465		EOM	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2884 X	2355	-0-	-529	-0-	2336 2	19 9	Y	17	16 1			160
03		2976 X	2656	-0-	-320	-0-	2408 2	248 9	Y	225	274 1	4 8		107
04		2790 X	2487	-0-	-303	-0-	2363 2	124 9	Y	113	50 1	2 8		168
05		2883 X	2000	-0-	-883	-0-	1853 2	147 9	Y	134	180 1	5 8		117
06		2790 X	2463	-0-	-327	-0-	2085 2	378 9	Y	344	203 1	7 8		251
07		2666 X	2251	-0-	-415	-0-	2097 2	154 9	Y	140	302 1	2 8		87

NIX 84				WELL #:	5H	RRCID -> 278206	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 8903	- 12475		EOM	
02		3024 X	1258	-0-	-1766	-0-	1236 2	22 9	N	20	81 1			109
03		3348 X	1342	-0-	-2006	-0-	1332 2	10 9	N	9	1 8			117
04		2040 X	1317	-0-	-723	-0-	1265 2	52 9	N	47	2 8			162
05		1922 X	1867	-0-	-55	-0-	1812 2	55 9	N	50	8 8			204
06		1530 X	1351	-0-	-179	-0-	1296 2	55 9	N	50	192 1	2 8		60
07		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2103 2	52 9	N	47	2 8			105

FRANCES 72				WELL #:	2H	RRCID -> 278208	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 9186	- 12990		EOM	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				112
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				112
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				112
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				112
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				112
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				112

KELLN 65				WELL #:	2H	RRCID -> 278247	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 8841	- 12815		EOM	
02		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2257 2	250 9	N	227	177 1			246
03		2387 X	2231	-0-	-156	-0-	1965 2	266 9	N	242	200 1	1 8		287
04		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2315 2	185 9	N	168	375 1			80
05		2790 X	2656	-0-	-134	-0-	2388 2	268 9	N	244	4 8			320
06		2700 X	2636	-0-	-64	-0-	2403 2	233 9	N	212	387 1	5 8		140
07		2790 X	2248	-0-	-542	-0-	1983 2	265 9	N	241	187 1	1 8		193

WATERS RANCH 287				WELL #:	2H	RRCID -> 278271	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8510	- 13134		EOM	
02		252 N	149	-0-	-103	-0-	149 2		N	-0-				78
03		217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		N	-0-				78
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-				78
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-				78
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	156 2	6 9	N	5	3 8			80
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-				80

MCQUIDDY 17				WELL #:	4H	RRCID -> 278275	COMPL. DATE 10/08/2013	TOTAL DEPTH	8719	PERF. 8985	- 13209		EOM	
02		2800 X	2583	-0-	-217	-0-	2301 2	282 9	N	256	191 1			241
03		2976 X	2815	-0-	-161	-0-	2531 2	284 9	N	258	391 1	1 8		107
04		2760 X	2531	-0-	-229	-0-	2260 2	271 9	N	246	190 1	2 8		161
05		2852 X	2092	-0-	-760	-0-	1803 2	289 9	N	263	189 1	4 8		231
06		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2509 2	284 9	N	258	391 1	3 8		95
07		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2601 2	274 9	N	249	193 1	1 8		150

BRAINARD				WELL #:	254H	RRCID -> 278338	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH	8462	PERF. 8880	- 12890		EOM	
02		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2160 2	110 9	N	100				259
03		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2334 2	144 9	N	131	163 1			227
04		2070 N	1746	-0-	-324	-0-	1705 2	41 9	N	37				264
05		2263 N	1882	-0-	-381	-0-	1830 2	52 9	N	47				311
06		2190 N	2087	-0-	-103	-0-	1934 2	153 9	N	139	372 1			78
07		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1974 2	95 9	N	86				164

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	3823	2	318	9	N	289	193	1		253
03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	3911	2	316	9	N	287	372	1		168
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	3996	2	503	9	N	457	374	1		251
05	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4127	2	89	9	N	81	173	1	3 8	156
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	3922	2	246	9	N	224	191	1		189
07	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3800	2	227	9	N	206	189	1	1 8	205

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352															
02	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2327	2	69	9	Y	63	60	1		33
03	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	2066	2	98	9	Y	89	107	1	2 8	13
04	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2561	2	50	9	Y	45	20	1	1 8	37
05	2480 N	2161	-0-	-319	-0-	2048	2	113	9	Y	103	136	1	4 8	-0-
06	2100 N	1896	-0-	-204	-0-	1859	2	37	9	Y	34	20	1	1 8	13
07	2480 N	2451	-0-	-29	-0-	2430	2	21	9	Y	19	30	1	2 8	-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580															
02	1344 N	1126	-0-	-218	-0-	1013	2	113	9	Y	103	98	1		66
03	1581 X	1239	-0-	-342	-0-	1065	2	174	9	Y	158	193	1	3 8	28
04	1500 X	1251	-0-	-249	-0-	1127	2	124	9	Y	113	50	1	2 8	89
05	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1552	2	204	9	Y	185	246	1	8 8	20
06	1500 X	1349	-0-	-151	-0-	1158	2	191	9	Y	174	102	1	4 8	88
07	1302 X	1140	-0-	-162	-0-	1066	2	74	9	Y	67	151	1	2 8	2

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035															
02	3136 X	2415	-0-	-721	-0-	2242	2	173	9	N	157	201	1		160
03	3472 X	2833	-0-	-639	-0-	2633	2	200	9	N	182	197	1	3 8	142
04	2910 X	2742	-0-	-168	-0-	2536	2	206	9	N	187	190	1	2 8	137
05	3007 X	2889	-0-	-118	-0-	2668	2	221	9	N	201	194	1	4 8	140
06	2910 X	2630	-0-	-280	-0-	2426	2	204	9	N	185	188	1	3 8	134
07	2821 X	2632	-0-	-189	-0-	2529	2	103	9	N	94	1	8		227

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435															
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	857	2	99	9	N	90	2	8		173

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320															
02	308 N	213	-0-	-95	-0-	171	2	42	9	N	38	74	1		89
03	248 N	183	-0-	-65	-0-	144	2	39	9	N	35	66	1		58
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	553	2	85	9	N	77	81	1	1 8	53
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	316	2	67	9	N	61				114
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	253	2	57	9	N	52	2	8		164
07	651 N	370	-0-	-281	-0-	314	2	56	9	N	51	173	1		42

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864															
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-				212
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				212
04	750 N	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-				212
05	930 N	808	-0-	-122	-0-	603	2	205	9	N	186	186	1		212
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795	2			N	2	2	8		212
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-				212

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	812 N	545	-0-	-267	-0-	469	2	76	9	N	69				187
03	837 N	530	-0-	-307	-0-	455	2	75	9	N	68	1	8		254
04	630 N	530	-0-	-100	-0-	432	2	98	9	N	89	176	1	2	165
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	463	2	87	9	N	79	4	8		240
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	541	2	80	9	N	73	151	1	5	157
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	606	2	58	9	N	53				210

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

02	1232 N	857	-0-	-375	-0-	835	2	22	9	N	20				174
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	856	2	140	9	N	127	199	1	3	99
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1066	2	106	9	N	96	1	8		194
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1322	2	125	9	N	114	174	1	4	130
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1306	2	84	9	N	76	4	8		202
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1339	2	91	9	N	83	187	1	1	97

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

02	1652 X	1373	-0-	-279	-0-	1279	2	94	9	N	85				229
03	1860 X	1854	-0-	-6	-0-	1581	2	273	9	N	248	394	1	1	82
04	1800 X	1404	-0-	-396	-0-	1310	2	94	9	N	85				167
05	1860 X	1273	-0-	-587	-0-	1137	2	136	9	N	124	192	1	4	95
06	1800 X	1134	-0-	-666	-0-	1029	2	105	9	N	95	3	8		187
07	1860 X	858	-0-	-1002	-0-	797	2	61	9	N	55	174	1		68

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

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-
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-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1203	2	134	9	N	122	201	1		87
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1337	2	154	9	N	140	4	8		223
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1445	2	154	9	N	140	190	1	1	172
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1380	2	145	9	N	132	191	1	8	105
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1273	2	345	9	N	314	186	1	5	228
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	N	2	2	8		228

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	922	2	86	9	N	78	196	1		101
03	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	973	2	83	9	N	75	1	8		175
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1063	2	76	9	N	69	160	1	1	83
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1196	2	77	9	N	70				153
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1190	2	72	9	N	65				218
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1210	2	81	9	N	74	185	1	1	106

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

02	3892 X	3207	-0-	-685	-0-	2979	2	228	9	N	207	174	1		139
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3098	2	243	9	N	221	164	1		196
04	3420 X	2433	-0-	-987	-0-	2192	2	241	9	N	219	343	1	2	70
05	3565 X	2687	-0-	-878	-0-	2448	2	239	9	N	217	179	1	4	104
06	3450 X	2779	-0-	-671	-0-	2575	2	204	9	N	185	188	1	2	99
07	3565 X	2951	-0-	-614	-0-	2768	2	183	9	N	166	164	1	2	99

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
STANLEY 280		WELL #:		1H	RRCID ->	278562	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8786 - 13168	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2814	2	149 9	N	135	195 1		70
03	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2786	2	184 9	N	167	3 8		234
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	2989	2	190 9	N	173	191 1	2 8	214
05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3021	2	385 9	N	350	358 1	4 8	202
06	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2907	2	6 9	N	5	5 8		202
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3050	2	208 9	N	189	187 1	2 8	202

HAUGEN 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278571	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9209 - 12990	
02	2800 N	2089	-0-	-711	4680	1792	2	297 9	N	270	195 1		314
03	3100 N	2289	-0-	-811	3869	2008	2	281 9	N	255	396 1	6 8	167
04	3000 N	2620	-0-	-380	3489	2345	2	275 9	N	250	201 1	1 8	215
05	3100 N	2543	-0-	-557	2932	2339	2	204 9	N	185	193 1	12 8	195
06	3000 N	2481	-0-	-519	2413	2268	2	213 9	N	194	185 1	7 8	197
*07	3100 N	2867	-0-	-233	2180	2641	2	226 9	N	205	189 1	3 8	210

NIX 86		WELL #:		1H	RRCID ->	278572	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	9068 - 13590	
02	2436 X	1274	-0-	-1162	-0-	1067	2	207 9	N	188	155 1		163
03	2697 X	1280	-0-	-1417	-0-	1063	2	217 9	N	197	175 1	7 8	178
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1459	2	240 9	N	218	187 1	3 8	206
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1262	2	204 9	N	185	186 1	20 8	185
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1260	2	206 9	N	187	180 1	10 8	182
*07	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1481	2	199 9	N	181	152 1	2 8	209

LAUBHAN 526		WELL #:		4H	RRCID ->	278598	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8499 - 12491	
02	532 N	420	-0-	-112	-0-	408	2	12 9	N	11			110
03	713 N	460	-0-	-253	-0-	445	2	15 9	N	14			124
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	431	2	9 9	N	8			132
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1255	2	47 9	N	43			175
06	3000 N	3882	-0-	882	882	3640	2	242 9	N	220	170 1		225
*07	3100 N	3099	-0-	-1	881	2845	2	254 9	N	231	352 1	2 8	102

LUBBOCK 155		WELL #:		2H	RRCID ->	278602	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	9087 - 13505	
02	1820 X	1332	-0-	-488	-0-	1253	2	79 9	N	72			194
03	1798 X	1415	-0-	-383	-0-	1373	2	42 9	N	38	166 1	1 8	65
04	2370 N	1612	-0-	-758	-0-	1531	2	81 9	N	74	2 8		137
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1879	2	95 9	N	86	4 8		219
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1317	2	96 9	N	87	194 1	3 8	109
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1961	2	41 9	N	37	1 8		145

URSCHEL 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278610	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	9294 - 13746	
02	1876 N	1670	-0-	-206	-0-	1447	2	223 9	N	203	203 1		120
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1661	2	208 9	N	189	187 1	2 8	120
04	2280 N	1707	-0-	-573	-0-	1576	2	131 9	N	119	175 1	1 8	63
05	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1525	2	219 9	N	199	197 1	7 8	58
06	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	1497	2	175 9	N	159			217
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1606	2	199 9	N	181	188 1		210

NIX 87		WELL #:		1H	RRCID ->	278611	COMPL. DATE	02/08/2015	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8936 - 13448	
02	2800 N	1614	-0-	-1186	4673	1347	2	267 9	N	243			342
03	3100 N	1735	-0-	-1365	3308	1440	2	295 9	N	268	356 1	3 8	251
04	3000 N	2001	-0-	-999	2309	1529	2	472 9	N	429	562 1	3 8	115
05	3100 N	1945	-0-	-1155	1154	1507	2	438 9	N	398	182 1	4 8	327
06	2632 N	1478	-0-	-1154	-0-	1245	2	233 9	N	212	386 1	2 8	151
*07	2077 N	1602	-0-	-475	-0-	1258	2	344 9	N	313	186 1	2 8	276

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1523 2	84 9	N	76	163 1		90
03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1654 2	87 9	N	79	2 8		167
04		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1656 2	98 9	N	89	185 1	1 8	70
05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1719 2	96 9	N	87	3 8		154
06		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1213 2	56 9	N	51	163 1		42
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1498 2	39 9	N	35	1 8		76

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580													
02		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1798 2	165 9	N	150	190 1		97
03		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1732 2	151 9	N	137	184 1	3 8	47
04		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1734 2	128 9	N	116	1 8		162
05		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1721 2	154 9	N	140	163 1	4 8	135
06		1770 N	1301	-0-	-469	-0-	1247 2	54 9	N	49	2 8		182
07		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1984 2	127 9	N	115	189 1	1 8	107

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			124
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			124
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			124
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			124
07		13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		N	-0-			124

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060													
02		2548 X	2393	-0-	-155	-0-	2026 2	367 9	N	334	324 1		174
03		2821 X	2230	-0-	-591	-0-	2206 2	24 9	N	22	1 8		195
04		2730 X	2320	-0-	-410	-0-	2131 2	189 9	N	172	191 1	1 8	175
05		2635 X	2355	-0-	-280	-0-	2161 2	194 9	N	176	178 1	4 8	169
06		2550 X	2413	-0-	-137	-0-	2222 2	191 9	N	174	187 1	2 8	154
07		2635 X	2513	-0-	-122	-0-	2276 2	237 9	N	215	301 1	1 8	67

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324													
02		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3910 2	121 9	N	110			213
03		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4146 2	160 9	N	145	182 1	4 8	172
04		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4095 2	133 9	N	121	180 1	2 8	111
05		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4311 2	144 9	N	131	4 8		238
06		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3956 2	130 9	N	118	194 1	5 8	157
07		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4119 2	135 9	N	123	171 1	2 8	107

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462													
02		2800 N	222	-0-	-2578	-0-	2817	210 2	N	11			53
03		2817 N	-0-	-0-	-2817	-0-	-2817		N	-0-			53
04		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-		N	-0-			53
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-		N	-0-			53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110													
02		532 N	312	-0-	-220	-0-	280 2	32 9	N	29			182
03		806 N	348	-0-	-458	-0-	330 2	18 9	N	16			198
04		510 N	457	-0-	-53	-0-	444 2	13 9	N	12	1 8		209
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	496 2	34 9	N	31	2 8		238
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	711 2	135 9	N	123	5 8		356
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	734 2	26 9	N	24	196 1		184

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID ->	278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 - 13830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304
02	1092 N	964	-0-	-128	-0-	908	2	56 9	N	51	108 1	50
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1213	2	57 9	N	52		102
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	795	2	53 9	N	48	111 1	38
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1055	2	68 9	N	62	3 8	97
06	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	999	2	75 9	N	68	5 8	160
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	854	2	78 9	N	71	163 1	67

HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
07	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
02	1904 X	1791	-0-	-113	-0-	1623	2	168 9	N	153	153 1	103
03	2046 X	1814	-0-	-232	-0-	1640	2	174 9	N	158	154 1	103
04	1980 X	1537	-0-	-443	-0-	1451	2	86 9	N	78	3 8	178
05	1984 X	1506	-0-	-478	-0-	1388	2	118 9	N	107	167 1	107
06	1920 X	1564	-0-	-356	-0-	1488	2	76 9	N	69	3 8	173
07	1984 X	1942	-0-	-42	-0-	1835	2	107 9	N	97	151 1	117

MCQUIDDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896 - 17167
02	2352 X	2049	-0-	-303	-0-	1767	2	282 9	N	256	366 1	208
03	2604 X	2276	-0-	-328	-0-	1910	2	366 9	N	333	387 1	142
04	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	1795	2	348 9	N	316	359 1	93
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	1907	2	381 9	N	346	187 1	230
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2106	2	398 9	N	362	383 1	193
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2163	2	344 9	N	313	194 1	308

HAND 16		WELL #:		2H	RRCID ->	278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9096 - 13190
02	2072 X	1597	-0-	-475	-0-	1501	2	96 9	N	87	169 1	105
03	2294 X	1702	-0-	-592	-0-	1563	2	139 9	N	126	181 1	45
04	2220 X	1994	-0-	-226	-0-	1874	2	120 9	N	109	4 8	150
05	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2034	2	180 9	N	164	193 1	105
06	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1687	2	153 9	N	139	190 1	47
*07	2046 N	1848	-0-	-198	-0-	1728	2	120 9	N	109	4 8	152

POPHAM 193		WELL #:		4H	RRCID ->	278852	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8931 - 13213
02	2716 X	2713	-0-	-3	-0-	2559	2	154 9	N	140	193 1	147
03	3007 X	2744	-0-	-263	-0-	2525	2	219 9	N	199	185 1	160
04	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2681	2	205 9	N	186	195 1	151
05	3007 X	2986	-0-	-21	-0-	2787	2	199 9	N	181	195 1	133
06	2910 X	2830	-0-	-80	-0-	2652	2	178 9	N	162	189 1	104
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2986	2	147 9	N	134	1 8	237

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014										TOTAL DEPTH	8152	PERF. 8534	- 12882		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			60

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014										TOTAL DEPTH	8753	PERF. 9121	- 13590		
02	2800	N	1850	-0-	-950	704	1734	2	116	9	N	105			185
03	2387	N	1683	-0-	-704	-0-	1596	2	87	9	N	79	3	8	261
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1414	2	80	9	N	73	200	1	134
05	2015	N	1418	-0-	-597	-0-	1234	2	184	9	N	167	9	8	292
06	1620	N	1213	-0-	-407	-0-	1051	2	162	9	N	147	189	1	245
*07	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	1052	2	111	9	N	101	189	1	155

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014										TOTAL DEPTH	8752	PERF. 9156	- 13055		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014										TOTAL DEPTH	8170	PERF. 8602	- 12412		
02	2800	X	1671	-0-	-1129	-0-	1550	2	121	9	N	110	151	1	139
03	2666	X	1548	-0-	-1118	-0-	1408	2	140	9	N	127	175	1	88
04	2580	X	1573	-0-	-1007	-0-	1455	2	118	9	N	107	2	8	193
05	2573	X	2231	-0-	-342	-0-	2096	2	135	9	N	123	172	1	140
06	2490	X	2125	-0-	-365	-0-	1995	2	130	9	N	118	168	1	85
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2008	2	124	9	N	113	2	8	196

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014										TOTAL DEPTH	8227	PERF. 8658	- 12956		
02	3584	X	3293	-0-	-291	-0-	3193	2	100	9	Y	91	81	1	192
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3427	2	178	9	Y	162	175	1	175
04	3540	X	3384	-0-	-156	-0-	3213	2	171	9	Y	155	175	1	149
05	3658	X	3163	-0-	-495	-0-	2998	2	165	9	Y	150	107	1	182
06	3540	X	2424	-0-	-1116	-0-	2295	2	129	9	Y	117	169	1	125
07	3658	X	3000	-0-	-658	-0-	2828	2	172	9	Y	156	57	1	219

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014										TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8998	- 12750		
02	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6532	2	175	9	N	159	192	1	143
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7335	2	253	9	N	230	188	1	181
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6272	2	204	9	N	185	192	1	171
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5766	2	283	9	N	257	363	1	53
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5272	2	267	9	N	243	188	1	100
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6114	2	218	9	N	198	186	1	110

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014										TOTAL DEPTH	8738	PERF. 8906	- 12851		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
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

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
BRAINARD		WELL #:		255H	RRCID ->	279493	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8664 - 12556	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3164 X	2899	-0-	-265	-0-	2745	2	154	9	N	140		240
03	3503 X	3247	-0-	-256	-0-	3035	2	212	9	N	193	189 1	244
04	3270 X	2736	-0-	-534	-0-	2697	2	39	9	N	35		279
05	3224 X	2733	-0-	-491	-0-	2646	2	87	9	N	79	151 1	207
06	3150 X	2291	-0-	-859	-0-	2258	2	33	9	N	30		237
07	3255 X	1907	-0-	-1348	-0-	1753	2	154	9	N	140		377

BRAINARD		WELL #:		253H	RRCID ->	279692	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8865 - 12689	
02	2765 N	921	-0-	-1844	-0-	807	2	114	9	N	104		201
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1191	2	34	9	N	31		232
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1169	2	118	9	N	107	198 1	141
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1001	2	50	9	N	45		186
06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1086	2	61	9	N	55	169 1	72
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1318	2	83	9	N	75		147

BRAINARD		WELL #:		272H	RRCID ->	279707	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8460 - 12396	
02	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1566	2	113	9	N	103		192
03	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1785	2	143	9	N	130		322
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1631	2	73	9	N	66	191 1	197
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1757	2	47	9	N	43	165 1	75
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1818	2	98	9	N	89		164
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1729	2	110	9	N	100		264

RP RADER 190		WELL #:		4H	RRCID ->	279794	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	8888 - 13540	
02	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9459	2	310	9	N	282	191 1	229
03	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	10956	2	437	9	N	397	397 1	226
04	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	10709	2	424	9	N	385	391 1	218
05	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6489	2	449	9	N	408	458 1	160
06	3720 X	2582	-0-	-1138	-0-	2163	2	419	9	N	381	382 1	152
07	3844 X	2810	-0-	-1034	-0-	2386	2	424	9	N	385	361 1	173

RP BUSSARD 106		WELL #:		1H	RRCID ->	279795	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8988 - 13100	
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2240	2	327	9	N	297	199 1	196
03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2477	2	351	9	N	319	388 1	118
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2339	2	272	9	N	247	191 1	171
05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2500	2	429	9	N	390	356 1	201
06	2760 X	2407	-0-	-353	-0-	2359	2	48	9	N	44	178 1	61
07	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2817	2	217	9	N	197	197 1	58

RP TUBB 194		WELL #:		5H	RRCID ->	279851	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	10814 - 13200	
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2499	2	146	9	N	133	180 1	68
03	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2473	2	152	9	N	138	1 8	205
04	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2355	2	183	9	N	166	180 1	190
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2488	2	183	9	N	166	195 1	157
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2391	2	162	9	N	147	197 1	107
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2369	2	140	9	N	127	187 1	47

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279878	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8765 - 12911	
02	644 X	10	-0-	-634	-0-	10	2			N	-0-		45
03	31 X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-		45
04	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		45
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		45
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		45
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		45

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
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-

RP RADER 190		WELL #:		5H	RRCID ->	280118	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9064 - 13550	
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2504	2	216	9	N	196	125
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	2960	2	259	9	N	235	171
04	3000	N	3094	-0-	94	94	2851	2	243	9	N	221	192
05	2976	N	2873	-0-	-103	-103	2606	2	267	9	N	243	230
06	2880	X	2383	-0-	-497	-497	2121	2	262	9	N	238	268
07	2976	X	2510	-0-	-466	-466	2276	2	234	9	N	213	112

URSCHEL 72		WELL #:		4H	RRCID ->	280306	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8807	PERF.	9119 - 13214	
02	1064	N	924	-0-	-140	-140	799	2	125	9	Y	114	192
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	970	2	63	9	Y	57	141
04	1080	N	986	-0-	-94	-94	888	2	98	9	Y	89	167
05	1023	N	1012	-0-	-11	-11	898	2	114	9	Y	104	182
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	904	2	143	9	Y	130	176
07	1023	N	920	-0-	-103	-103	919	2	1	9	Y	1	176

WRIGHT 75		WELL #:		2HR	RRCID ->	280773	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	9159 - 12940	
02	2296	X	2173	-0-	-123	-123	1956	2	217	9	N	197	72
03	2542	X	2420	-0-	-122	-122	2259	2	161	9	N	146	217
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2349	2	150	9	N	136	159
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2633	2	145	9	N	132	279
06	2370	X	1700	-0-	-670	-670	1538	2	162	9	N	147	225
07	2542	X	1165	-0-	-1377	-1377	1064	2	101	9	N	92	124

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	280775	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	8828 - 12805	
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
07	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	
02	2800	N	627	-0-	-2173	-2173	566	2	61	9	N	55	54
03	5331	X	608	-0-	-4723	-4723	528	2	80	9	N	73	126
04	1890	X	838	-0-	-1052	-1052	751	2	87	9	N	79	204
05	1953	X	894	-0-	-1059	-1059	771	2	123	9	N	112	124
06	1890	X	765	-0-	-1125	-1125	698	2	67	9	N	61	182
07	868	X	802	-0-	-66	-66	743	2	59	9	N	54	58

HOUSER 288		WELL #:		2H	RRCID ->	280812	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8504 - 12990	
02	2800	N	2088	-0-	-712	-712	2275	2	191	9	N	174	68
03	3100	N	2088	-0-	-1012	-1012	1263	2	9	9	N	8	68
04	3000	N	2333	-0-	-667	-667	596	2	259	9	N	235	102
05	2906	N	2310	-0-	-596	-596	2171	2	139	9	N	126	34
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2103	2	121	9	N	110	132
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2199	2	122	9	N	111	51

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5325 2	289 9	N		263	386 1		186
03		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5200 2	151 9	N		137	190 1	4 8	129
04		5280 X	4317	-0-	-963	-0-	4223 2	94 9	N		85	173 1	4 8	37
05		6231 X	5948	-0-	-283	-0-	5683 2	265 9	N		241	179 1	12 8	87
06		6030 X	4898	-0-	-1132	-0-	4748 2	150 9	N		136	179 1	2 8	42
07		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6232 2	308 9	N		280	214 1	3 8	105

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695														
02		3304 X	3123	-0-	-181	-0-	2934 2	189 9	N		172			222
03		3658 X	3253	-0-	-405	-0-	2996 2	257 9	N		234	203 1	1 8	252
04		3420 X	3023	-0-	-397	-0-	2790 2	233 9	N		212	392 1		72
05		3472 X	3203	-0-	-269	-0-	2998 2	205 9	N		186	6 8		252
06		3360 X	3137	-0-	-223	-0-	2864 2	273 9	N		248	383 1	2 8	115
07		3472 X	3182	-0-	-290	-0-	2941 2	241 9	N		219	188 1	2 8	144

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600														
02		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1782 2	114 9	N		104	146 1		144
03		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1617 2	149 9	N		135	3 8		276
04		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1727 2	130 9	N		118	196 1		198
05		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2048 2	125 9	N		114	4 8		308
06		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1910 2	160 9	N		145	198 1	3 8	252
07		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1876 2	1 9	N		1	1 8		252

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640														
02		1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-			N		-0-			94
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844														
02		1596 N	1206	-0-	-390	-0-	1041 2	165 9	N		150	201 1		148
03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1603 2	268 9	N		244	201 1		191
04		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1747 2	248 9	N		225	191 1		225
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	1893 2	239 9	N		217	342 1		100
06		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	1886 2	238 9	N		216	195 1		121
*07		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2107 2	235 9	N		214	188 1		147

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916														
02		6244 X	5707	-0-	-537	-0-	5441 2	266 9	Y		242	217 1		235
03		7285 X	5502	-0-	-1783	-0-	5323 2	179 9	Y		163	175 1	4 8	219
04		6420 X	5206	-0-	-1214	-0-	5037 2	169 9	Y		154	175 1	6 8	192
05		6324 X	5348	-0-	-976	-0-	5182 2	166 9	Y		151	107 1	10 8	226
06		6120 X	5020	-0-	-1100	-0-	4889 2	131 9	Y		119	169 1	5 8	171
07		6324 X	5193	-0-	-1131	-0-	5017 2	176 9	Y		160	57 1	6 8	268

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956														
02		4172 X	2878	-0-	-1294	-0-	2746 2	132 9	Y		120	108 1		82
03		3782 X	3172	-0-	-610	-0-	2934 2	238 9	Y		216	233 1	5 8	60
04		3660 X	2922	-0-	-738	-0-	2696 2	226 9	Y		205	233 1	7 8	25
05		3782 X	3223	-0-	-559	-0-	3002 2	221 9	Y		201	143 1	13 8	70
06		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3341 2	177 9	Y		161	225 1	6 8	-0-
07		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3438 2	234 9	Y		213	76 1	5 8	132

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
HOUSER 288		WELL #:		3H	RRCID ->	280991	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8648 - 12572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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
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

PEERY 331		WELL #:		4H	RRCID ->	280993	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8929 - 12764
02		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3048 2	145 9	N	132	190 1	152
03		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3215 2	171 9	N	155	143 1	162
04		3210 X	2984	-0-	-226	-0-	2835 2	149 9	N	135	170 1	125
05		3317 X	2865	-0-	-452	-0-	2685 2	180 9	N	164	178 1	104
06		3210 X	3134	-0-	-76	-0-	2988 2	146 9	N	133	188 1	47
07		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3648 2	179 9	N	163	1 8	209

WRIGHT 75		WELL #:		3HR	RRCID ->	281019	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	9050 - 12985
02		2800 N	1281	-0-	-1519	-0-	1763 2	65 9	N	59		99
03		3100 N	1689	-0-	-1411	-0-	1589 2	100 9	N	91	3 8	187
04		1793 N	1441	-0-	-352	-0-	1368 2	73 9	N	66	2 8	251
05		1426 N	1255	-0-	-171	-0-	1158 2	97 9	N	88	194 1	145
06		1620 N	1223	-0-	-397	-0-	1143 2	80 9	N	73	3 8	215
07		1488 N	1290	-0-	-198	-0-	1217 2	73 9	N	66	198 1	82

NIX 88		WELL #:		1H	RRCID ->	281083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8914 - 13218
02		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1214 2	175 9	N	159	164 1	175
03		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2112 2	135 9	N	123	152 1	146
04		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1184 2	142 9	N	129	161 1	114
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1141 2	127 9	N	115	150 1	76
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1678 2	120 9	N	109		185
07		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2506 2	117 9	N	106	156 1	135

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	281258	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	8759 - 12935
02		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3342 2	134 9	N	122		185
03		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3784 2	200 9	N	182	196 1	170
04		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3733 2	193 9	N	175	189 1	155
05		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3726 2	197 9	N	179	173 1	154
06		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3650 2	180 9	N	164	189 1	129
07		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3429 2	196 9	N	178	186 1	120

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	281259	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8758 - 12930
02		2408 X	1445	-0-	-963	-0-	1366 2	79 9	N	72		145
03		2325 X	1038	-0-	-1287	-0-	973 2	65 9	N	59	1 8	203
04		2010 X	1382	-0-	-628	-0-	1288 2	94 9	N	85	194 1	94
05		1922 X	1595	-0-	-327	-0-	1493 2	102 9	N	93	3 8	184
06		1650 X	1357	-0-	-293	-0-	1278 2	79 9	N	72	188 1	68
07		1612 X	1239	-0-	-373	-0-	1156 2	83 9	N	75	1 8	142

LAUBHAN 526		WELL #:		5H	RRCID ->	281617	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8578 - 12989
02		2968 X	2123	-0-	-845	-0-	2059 2	64 9	N	58		223
03		3286 X	2600	-0-	-686	-0-	2523 2	77 9	N	70		293
04		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2771 2	73 9	N	66	161 1	198
05		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3211 2	101 9	N	92	180 1	110
06		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3153 2	89 9	N	81		191
07		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3459 2	127 9	N	115	175 1	131

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
MARSHALL & WINSTON 77		WELL #:		1H	RRCID ->	281723	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	9110 - 13065		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1611	2	118	9	N	107	191	1	110
03	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2024	2	160	9	N	145	188	1	67
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1452	2	123	9	N	112			179
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2183	2	157	9	N	143	183	1	127
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1659	2	119	9	N	108	8	8	227
*07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1568	2	139	9	N	126	198	1	152

URSCHEL 72		WELL #:		2H	RRCID ->	281761	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF.	9101 - 13236		
02	280 N	172	-0-	-108	-0-	119	2	53	9	Y	48			94
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	82	2	70	9	Y	64	118	1	38
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	182	2	97	9	Y	88	62	1	63
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	218	2	20	9	Y	18	15	1	66
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	192	2	95	9	Y	86	89	1	62
07	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2			Y	-0-			62

SCHULTZ 802		WELL #:		2H	RRCID ->	281867	COMPL. DATE	10/21/2016	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	8070 - 11946		
02	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4640	2	195	9	N	177	184	1	145
03	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5157	2	250	9	N	227	189	1	183
04	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5112	2	235	9	N	214	198	1	199
05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5357	2	256	9	N	233	197	1	235
06	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5113	2	243	9	N	221	189	1	267
*07	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5194	2	245	9	N	223	195	1	293

SCHULTZ 802		WELL #:		4H	RRCID ->	282063	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7944 - 11946		
02	4592 X	3701	-0-	-891	-0-	3596	2	105	9	N	95			245
03	5053 X	3567	-0-	-1486	-0-	3429	2	138	9	N	125	200	1	170
04	4410 X	3566	-0-	-844	-0-	3424	2	142	9	N	129			299
05	4371 X	3903	-0-	-468	-0-	3770	2	133	9	N	121	198	1	222
06	4230 X	3508	-0-	-722	-0-	3409	2	99	9	N	90	193	1	119
07	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4264	2	158	9	N	144	2	8	261

SCHULTZ 802		WELL #:		3H	RRCID ->	282166	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	8096 - 11829		
02	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2530	2	74	9	N	67			202
03	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2805	2	63	9	N	57			259
04	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2714	2	119	9	N	108	190	1	177
05	2883 X	2786	-0-	-97	-0-	2736	2	50	9	N	45			222
06	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	2611	2	55	9	N	50			272
*07	2914 X	2628	-0-	-286	-0-	2574	2	54	9	N	49	179	1	140

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248		WELL #:		1H	RRCID ->	282637	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8943 - 12641		
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3772	2	116	9	N	105			147
03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3592	2	213	9	N	194	196	1	144
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3508	2	129	9	N	117	178	1	82
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3667	2	151	9	N	137	4	8	215
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3222	2	111	9	N	101	189	1	127
07	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3539	2	125	9	N	114	195	1	45

BRAINARD 61		WELL #:		2H	RRCID ->	284028	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8359 - 12956		
02	3948 X	3517	-0-	-431	-0-	3257	2	260	9	N	236	199	1	297
03	4185 X	3802	-0-	-383	-0-	3303	2	499	9	N	454	584	1	167
04	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	3752	2	447	9	N	406	390	1	183
05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	3591	2	661	9	N	601	393	1	391
06	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3681	2	184	9	N	167	378	1	180
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4006	2	391	9	N	355	189	1	346

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		5880 X	5196	-0-	-684	-0-	4400	2	796	9	N	724	742	1		107
03		6510 X	5427	-0-	-1083	-0-	4713	2	714	9	N	649	581	1	6 8	169
04		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	4780	2	713	9	N	648	577	1	3 8	237
05		5766 X	5109	-0-	-657	-0-	4363	2	746	9	N	678	772	1	10 8	133
06		5580 X	4785	-0-	-795	-0-	4096	2	689	9	N	626	555	1	5 8	199
07		5766 X	5678	-0-	-88	-0-	4976	2	702	9	N	638	564	1	2 8	271

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740																
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515																
02		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2419	2	40	9	N	36				424
03		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2684	2	48	9	N	44				468
04		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2962	2	42	9	N	38	171	1		335
05		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2802	2	35	9	N	32				367
06		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2772	2	15	9	N	14				381
07		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2936	2	8	9	N	7				388

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220																
02		2800 N	1256	-0-	-1544	3095	1131	2	125	9	N	114				551
03		3100 N	1324	-0-	-1776	1319	1185	2	139	9	N	126	194	1		483
04		2514 N	1195	-0-	-1319	-0-	1075	2	120	9	N	109	179	1		413
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	938	2	143	9	N	130	189	1		354
06		1290 N	1103	-0-	-187	-0-	997	2	106	9	N	96	187	1		263
07		1240 N	1046	-0-	-194	-0-	941	2	105	9	N	95				358

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053																
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430																
02		4228 X	4086	-0-	-142	-0-	4009	2	77	9	N	70				391
03		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4703	2	106	9	N	96				487
04		4530 X	4520	-0-	-10	-0-	4423	2	97	9	N	88	179	1		396
05		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4415	2	94	9	N	85				481
06		4530 X	4309	-0-	-221	-0-	4255	2	54	9	N	49				530
07		4681 X	2677	-0-	-2004	-0-	2624	2	53	9	N	48	188	1		390

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
BIG LAKE		WELL #: 1022H		RRCID -> 267069		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 9860		PERF.10244 - 14735					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	5180 X	4945	-0-	-235	-0-	4889 2	56 9	N	51		351	1			173
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5144 2	47 9	N	43						216
04	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4831 2	36 9	N	33						249
05	4867 X	4542	-0-	-325	-0-	4512 2	30 9	N	27						276
06	5310 X	4812	-0-	-498	-0-	4790 2	22 9	N	20						296
07	5487 X	3262	-0-	-2225	-0-	3241 2	21 9	N	19						315

GEORGE 130 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 267093		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 8034		PERF. 8120 - 12480					
02	2800 N	2315	-0-	-485	3395	2241 2	74 9	N	67		171	1			387
03	3100 N	1414	-0-	-1686	1709	1364 2	50 9	N	45						432
04	3000 N	2388	-0-	-612	1097	2302 2	86 9	N	78						510
05	3027 N	1930	-0-	-1097	-0-	1880 2	50 9	N	45						555
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1862 2	78 9	N	71		193	1			433
07	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	926 2	79 9	N	72						505

MATHERS 131 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 267413		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 8095 - 12855					
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	2996 2	322 9	N	293		338	1			460
03	3689 X	3402	-0-	-287	-0-	3314 2	88 9	N	80		323	1			217
04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3207 2	508 9	N	462		334	1			345
05	3689 X	3584	-0-	-105	-0-	3308 2	276 9	N	251		171	1			425
06	3570 X	3473	-0-	-97	-0-	3192 2	281 9	N	255		174	1			506
07	3844 X	3340	-0-	-504	-0-	3130 2	210 9	N	191		317	1			380

TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267895		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8339		PERF. 8646 - 13168					
02	1121 N	127	-0-	-994	-0-	92 2	35 9	N	32						311
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-						311
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						311
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						311
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-						311
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						311

WILLIAM 118 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268124		COMPL. DATE 11/27/2012		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 8345 - 12980					
02	2800 N	1377	-0-	-1423	2636	1355 2	22 9	N	20						239
03	3100 N	1722	-0-	-1378	1258	1622 2	100 9	N	91		193	1			137
04	3000 N	1754	-0-	-1246	12	1649 2	105 9	N	95						232
05	1850 N	1838	-0-	-12	-0-	1713 2	125 9	N	114		189	1			157
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1648 2	101 9	N	92						249
07	1798 N	1784	-0-	-14	-0-	1684 2	100 9	N	91		181	1			159

OASIS CREEK HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268208		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9670 - 13915					
02	3416 X	3146	-0-	-270	-0-	2975 2	171 9	N	155		192	1			324
03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3884 2	32 9	N	29						353
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3742 2	26 9	N	24						377
05	3658 X	3290	-0-	-368	-0-	3266 2	24 9	N	22						399
06	3780 X	3372	-0-	-408	-0-	3341 2	31 9	N	28		189	1			238
07	3906 X	3496	-0-	-410	-0-	3417 2	79 9	N	72						310

SAMUEL 132 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268434		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8345 - 12975					
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3019 2	125 9	N	114						453
03	3410 X	2324	-0-	-1086	-0-	2185 2	139 9	N	126		189	1			390
04	3420 X	2890	-0-	-530	-0-	2779 2	111 9	N	101						491
05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3612 2	309 9	N	281		360	1			412
06	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3334 2	164 9	N	149						561
07	3472 X	2263	-0-	-1209	-0-	2075 2	188 9	N	171						732

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC YORK 137 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RADER FAMILY 250 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	268826	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8720	- 13010			
02	4853 X	4002	-0-	-851	-0-	3790	2	212	9	N	193	177	1			278
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3725	2	150	9	N	136	192	1			222
04	2850 X	2349	-0-	-501	-0-	2349	2			N	-0-					222
05	2945 X	2048	-0-	-897	-0-	2048	2			N	-0-					222
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3247	2	239	9	N	217					439
07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4039	2	283	9	N	257	357	1			339

SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268852	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9554	- 14060			
02	5040 X	4879	-0-	-161	-0-	4705	2	174	9	N	158					343
03	5611 X	4917	-0-	-694	-0-	4785	2	132	9	N	120	176	1			287
04	5340 X	4951	-0-	-389	-0-	4763	2	188	9	N	171					458
05	5332 X	5201	-0-	-131	-0-	5122	2	79	9	N	72					530
06	5220 X	5104	-0-	-116	-0-	4911	2	193	9	N	175	368	1			337
07	5394 X	5299	-0-	-95	-0-	5036	2	263	9	N	239					576

SMITH HMH		WELL #:		1HB	RRCID ->	268930	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9612	- 14440			
02	4564 X	3975	-0-	-589	-0-	3946	2	29	9	N	26	193	1			579
03	5084 X	4348	-0-	-736	-0-	4270	2	78	9	N	71					650
04	4740 X	3863	-0-	-877	-0-	3752	2	111	9	N	101	185	1			566
05	4805 X	4571	-0-	-234	-0-	4432	2	139	9	N	126	189	1			503
06	4650 X	3483	-0-	-1167	-0-	3436	2	47	9	N	43	175	1			371
07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4356	2	251	9	N	228					599

SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850	- 14430			
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	812	2	89	9	N	81	185	1			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					188
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					239
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					244
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					286

VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150	- 12750			
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3084	2	158	9	N	144	193	1			217
03	3813 X	3212	-0-	-601	-0-	3080	2	132	9	N	120	172	1			165
04	3690 X	3130	-0-	-560	-0-	2989	2	141	9	N	128					293
05	3441 X	3168	-0-	-273	-0-	3080	2	88	9	N	80					373
06	3480 X	2899	-0-	-581	-0-	2797	2	102	9	N	93					466
07	3596 X	2286	-0-	-1310	-0-	2224	2	62	9	N	56					522

JO NELL 135 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750	- 14100			
02	3752 X	2865	-0-	-887	-0-	2740	2	125	9	N	114					341
03	3937 X	1951	-0-	-1986	-0-	1868	2	83	9	N	75	179	1			237
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3677	2	154	9	N	140					377
05	3503 X	3495	-0-	-8	-0-	3363	2	132	9	N	120	189	1			308
06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3403	2	116	9	N	105	179	1			234
07	3968 X	3661	-0-	-307	-0-	3595	2	66	9	N	60					294

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KRITSER 3 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KRITSER 3 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					

		WELL #: 1H		RRCID -> 269819	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 9403	PERF. 9570	- 13930							
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	850	2	152	9	N	138				304
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	955	2	157	9	N	143				447
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	894	2	175	9	N	159	179	1		427
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	572	2	53	9	N	48	372	1		103
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	957	2	205	9	N	186				289
07	1116 N	698	-0-	-418	-0-	585	2	113	9	N	103				392

CHARLOTTE 136		WELL #: 2H		RRCID -> 269972	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 9664	PERF. 10050	- 14620							
02	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4221	2	23	9	N	21				277
03	4495 X	3939	-0-	-556	-0-	3928	2	11	9	N	10				287
04	4350 X	3942	-0-	-408	-0-	3837	2	105	9	N	95				382
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4290	2	109	9	N	99	185	1		296
06	4560 X	3889	-0-	-671	-0-	3805	2	84	9	N	76				372
07	4712 X	2540	-0-	-2172	-0-	2497	2	43	9	N	39	176	1		235

SMITH HMH		WELL #: 1HA		RRCID -> 270139	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 9491	PERF. 9534	- 14440							
02	3920 X	3851	-0-	-69	-0-	3493	2	358	9	N	325				579
03	4340 X	4116	-0-	-224	-0-	3807	2	309	9	N	281	364	1		496
04	3930 X	3738	-0-	-192	-0-	3572	2	166	9	N	151	366	1		281
05	4154 X	3765	-0-	-389	-0-	3522	2	243	9	N	221				502
06	4140 X	3937	-0-	-203	-0-	3584	2	353	9	N	321	369	1		454
07	4278 X	3978	-0-	-300	-0-	3741	2	237	9	N	215	366	1		303

BENJAMIN 120 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270280	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 8248	- 12730							
02	2800 N	2240	-0-	-560	-0-	4943	2	142	9	N	129	189	1		149
03	3100 N	2741	-0-	-359	-0-	4584	2	144	9	N	131	182	1		98
04	3000 N	2918	-0-	-82	-0-	4502	2	122	9	N	111				209
05	3100 N	3115	-0-	15	-0-	4517	2	132	9	N	120	189	1		140
06	3000 N	2431	-0-	-569	-0-	3948	2	128	9	N	116				256
07	3100 N	2472	-0-	-628	-0-	3320	2	144	9	N	131				387

SMITH HMH		WELL #: 1HD		RRCID -> 270353	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH 9606	PERF. 9646	- 14020							
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1943	2	99	9	N	90				259
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2082	2	55	9	N	50	181	1		128
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1930	2	92	9	N	84				212
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2069	2	21	9	N	19				231
06	2070 N	1977	-0-	-93	-0-	1957	2	20	9	N	18				249
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	N	7				256

SUE 14 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270765	COMPL. DATE 06/29/2013	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 8880	- 13260							
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4233	2	298	9	N	271	188	1		281
03	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5204	2	349	9	N	317	354	1		244
04	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4707	2	328	9	N	298	374	1		168
05	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4871	2	321	9	N	292	348	1		112
06	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	4915	2	314	9	N	285	180	1		217
07	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	4864	2	351	9	N	319	359	1		177

LOHR		WELL #: 702H		RRCID -> 270894	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 10250	- 14870							
02	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4576	2	50	9	N	45				544
03	5208 X	5059	-0-	-149	-0-	5007	2	52	9	N	47				591
04	5040 X	4057	-0-	-983	-0-	4040	2	17	9	N	15				606
05	4681 X	2376	-0-	-2305	-0-	2359	2	17	9	N	15				621
06	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5003	2	13	9	N	12	356	1		277
07	5115 X	4425	-0-	-690	-0-	4415	2	10	9	N	9				286

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC S. EWING HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC S. EWING HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				

SHELBY 133 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270901	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9390	-	13930
02	2492 X	2346	-0-	-146	-0-	2277	2	69	9	N	63			350
03	3038 X	2317	-0-	-721	-0-	2243	2	74	9	N	67			417
04	2580 X	888	-0-	-1692	-0-	882	2	6	9	N	5			422
05	2759 X	144	-0-	-2615	-0-	144	2			N	-0-			422
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3088	2	23	9	N	21			443
07	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2715	2	44	9	N	40			483

SHELBY 133 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9915	-	14550
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1120	2	146	9	N	133			427
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1345	2	282	9	N	256	190	1	493
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1065	2	158	9	N	144	185	1	452
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1086	2	55	9	N	50			502
06	1560 N	1267	-0-	-293	-0-	1113	2	154	9	N	140	185	1	457
07	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1106	2	101	9	N	92			549

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9227	-	13655
02	5180 X	4921	-0-	-259	-0-	4636	2	285	9	N	259	179	1	249
03	5735 X	5359	-0-	-376	-0-	5075	2	284	9	N	258	185	1	322
04	5460 X	4996	-0-	-464	-0-	4825	2	171	9	N	155	183	1	294
05	5580 X	5362	-0-	-218	-0-	5047	2	315	9	N	286	364	1	216
06	5340 X	5294	-0-	-46	-0-	4939	2	355	9	N	323	182	1	357
07	5456 X	5267	-0-	-189	-0-	4957	2	310	9	N	282	372	1	267

DHERDE 59 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991	-	16010
02	8288 X	4769	-0-	-3519	-0-	4597	2	172	9	N	156			383
03	10292 X	5318	-0-	-4974	-0-	5112	2	206	9	N	187	360	1	210
04	8190 X	5725	-0-	-2465	-0-	5532	2	193	9	N	175	189	1	196
05	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	5911	2	180	9	N	164			360
06	5160 X	4913	-0-	-247	-0-	4752	2	161	9	N	146	357	1	149
07	5921 X	5535	-0-	-386	-0-	5344	2	191	9	N	174	188	1	135

SLAVIN 68 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286	-	14660
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	869	2	23	9	N	21			278
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1686	2	92	9	N	84			362
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1394	2	87	9	N	79	175	1	266
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1572	2	75	9	N	68			334
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1468	2	52	9	N	47			381
07	1457 N	1286	-0-	-171	-0-	1262	2	24	9	N	22	171	1	232

VIOLET 29 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170	-	12580
02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2607	2	91	9	N	83	194	1	274
03	3100 X	3019	-0-	-81	-0-	2866	2	153	9	N	139			413
04	3000 X	2902	-0-	-98	-0-	2766	2	136	9	N	124	177	1	360
05	3038 X	2933	-0-	-105	-0-	2802	2	131	9	N	119	190	1	289
06	2940 X	2071	-0-	-869	-0-	2004	2	67	9	N	61			350
07	3007 X	1230	-0-	-1777	-0-	1209	2	21	9	N	19			369

MEEK 69		WELL #:		2H	RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	10216	-	14550
02	3500 X	3349	-0-	-151	-0-	3295	2	54	9	N	49			420
03	3720 X	3507	-0-	-213	-0-	3424	2	83	9	N	75	175	1	320
04	3450 X	3310	-0-	-140	-0-	3271	2	39	9	N	35			355
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3547	2	40	9	N	36			391
06	3600 X	3410	-0-	-190	-0-	3400	2	10	9	N	9	176	1	224
07	3720 X	3244	-0-	-476	-0-	3211	2	33	9	N	30			254

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
STORM 101		WELL #: 2H		RRCID -> 272007		COMPL. DATE 10/30/2013				TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2089	2	124	9	N	113	183	1	260
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2341	2	123	9	N	112			372
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2254	2	130	9	N	118	182	1	308
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1788	2	26	9	N	24			332
06	2370 N	302	-0-	-2068	-0-	302	2			N	-0-			332
07	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2657	2	176	9	N	160	178	1	314

BIG LAKE		WELL #: 1021H		RRCID -> 272232		COMPL. DATE 03/19/2014				TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217				
02	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3498	2	127	9	N	115			576
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3675	2	140	9	N	127	185	1	518
04	3660 X	3520	-0-	-140	-0-	3409	2	111	9	N	101	176	1	443
05	3782 X	3434	-0-	-348	-0-	3333	2	101	9	N	92			535
06	3660 X	261	-0-	-3399	-0-	178	2	83	9	N	75	370	1	240
07	3782 X	1143	-0-	-2639	-0-	1044	2	99	9	N	90			330

EMORY 111 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 280119		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952				
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	3854	2	440	9	N	400	377	1	411
03	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	4728	2	430	9	N	391	378	1	424
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4176	2	323	9	N	294	347	1	371
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4037	2	376	9	N	342	542	1	171
06	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4210	2	351	9	N	319	368	1	122
07	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	3992	2	356	9	N	324	178	1	268

DAKE 61X14A		WELL #: 1H		RRCID -> 287584		COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651				
02	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	7471	2	968	9	N	880	927	1	415
03	11625 X	8742	-0-	-2883	-0-	7812	2	930	9	N	845	902	1	358
04	11250 X	8961	-0-	-2289	-0-	7847	2	1114	9	N	1013	901	1	470
05	10447 X	9505	-0-	-942	-0-	8549	2	956	9	N	869	1052	1	287
06	10110 X	8991	-0-	-1119	-0-	8149	2	842	9	N	765	727	1	325
07	9331 X	8897	-0-	-434	-0-	7992	2	905	9	N	823	718	1	430

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1H		RRCID -> 254460		COMPL. DATE 08/22/2008				TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011		
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	280	1	412	3	N	17			94
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	310	1	575	3	N	10			104
04	900 N	873	-0-	-27	-0-	300	1	559	3	N	13			117
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	310	1	539	3	N	18			135
06	870 N	714	-0-	-156	-0-	300	1	385	3	N	26			161
07	899 N	861	-0-	-38	-0-	310	1	529	3	N	20			181

MATHERS 133		WELL #: 2H		RRCID -> 276063		COMPL. DATE 07/22/2014				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659				
02	2240 X	2160	-0-	-80	-0-	2125	3	35	9	N	32	179	1	129
03	2449 X	2385	-0-	-64	-0-	2323	3	62	9	N	56			185
04	2340 X	2333	-0-	-7	-0-	2275	3	58	9	N	53			238
05	2387 X	2346	-0-	-41	-0-	2304	3	42	9	N	38			276
06	2310 X	2229	-0-	-81	-0-	2203	3	26	9	N	24	173	1	127
07	2418 X	2368	-0-	-50	-0-	2315	3	53	9	N	48			175

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	477	3	14	9	N	13					226
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	569	3	15	9	N	14	189	1			51
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	587	3	14	9	N	13					64
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	562	3	21	9	N	19					83
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	534	3	416	9	N	378	365	1			96
07	620 N	584	-0-	-36	-0-	567	3	17	9	N	15					111

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

02	2800 N	1123	-0-	-1677	3736	280	1	825	3	N	16					57
03	3100 N	1160	-0-	-1940	1796	310	1	833	3	N	15					72
04	3000 N	1233	-0-	-1767	29	300	1	922	3	N	10					82
05	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	310	1	775	3	N	20					102
06	1110 N	889	-0-	-221	-0-	300	1	568	3	N	19					121
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	310	1	1128	3	N	22					143

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

02	2800 N	736	-0-	-2064	2419	722	3	14	9	N	13					92
03	3100 N	813	-0-	-2287	132	804	3	9	9	N	8					100
04	938 N	806	-0-	-132	-0-	789	3	17	9	N	15					115
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	785	3	21	9	N	19					134
06	780 N	731	-0-	-49	-0-	725	3	6	9	N	5					139
07	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					139

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
07	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

02	532 N	526	-0-	-6	B	-5306	56	1	459	2	N	10				10
03	589 N	566	-0-	-23	B	-5306	62	1	504	2	N	-0-				10
04	510 N	521	-0-	11	B	-5295	60	1	459	2	N	2				12
05	589 N	539	-0-	-50	B	-5295	62	1	474	2	N	3				15
06	540 N	451	-0-	-89	B	-5295	56	1	395	2	N	-0-				15
07	527 N	538	-0-	11	B	-5284	62	1	476	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH)		53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
ALEXANDRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 268630		COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			22
04	14B2 EXT	637	-0-	637		637	567 2	70 9	N	64		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		637			N	-0-		86
06	14B2 EXT	13	-0-	13		650	13 2		N	-0-		86
07	650 X	-0-	-0-	-650		-0-			N	-0-		86

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MILLS RANCH		WELL #: 2024		RRCID -> 258751		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448			
02	1650 N	430	-0-	-1220		-0-	270 2	160 9	N	145		267
03	1073 N	1073	-0-	-0-		-0-	570 2	503 9	N	457	387 1	337
04	633 N	633	-0-	-0-		-0-	615 2	18 9	N	16	190 1	163
05	885 N	885	-0-	-0-		-0-	652 2	233 9	N	212	193 1	182
06	1050 N	766	-0-	-284		-0-	577 2	189 9	N	172	194 1	160
07	877 N	877	-0-	-0-		-0-	644 2	233 9	N	212	194 1	178

DAVIDSON		WELL #: 3036H		RRCID -> 262071		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963			
02	3612 X	1527	-0-	-2085		-0-	1463 2	64 9	N	58	193 1	105
03	3999 X	3872	-0-	-127		-0-	3694 2	178 9	N	162		267
04	3761 X	3761	-0-	-0-		-0-	3577 2	184 9	N	167	194 1	240
05	3720 X	3233	-0-	-487		-0-	3104 2	129 9	N	117	187 1	170
06	3750 X	2777	-0-	-973		-0-	2645 2	132 9	N	120		290
07	4137 X	4137	-0-	-0-		-0-	3942 2	195 9	N	177	192 1	275

 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2273 N	1283	-0-	-990	-0-	1154	2	129	9	N	117					290
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1246	2	144	9	N	131	193	1			228
04	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	1182	2	135	9	N	123	194	1			157
05	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1247	2	139	9	N	126					283
06	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1156	2	138	9	N	125	193	1			215
07	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	1166	2	120	9	N	109	192	1			132

 MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1124	2	151	9	N	137					255
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	730	2	285	9	N	259	192	1			322
04	810 N	368	-0-	-442	-0-	368	2			N	-0-					322
05	1426 N	622	-0-	-804	-0-	622	2			N	-0-					322
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1107	2	62	9	N	56	193	1			185
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1298	2	97	9	N	88					273

 DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

02	2604 X	1248	-0-	-1356	-0-	1224	2	24	9	N	22					225
03	2852 X	1177	-0-	-1675	-0-	1153	2	24	9	N	22					247
04	2430 X	942	-0-	-1488	-0-	930	2	12	9	N	11	185	1			73
05	2480 X	662	-0-	-1818	-0-	654	2	8	9	N	7					80
06	1410 X	360	-0-	-1050	-0-	354	2	6	9	N	5					85
07	1395 X	324	-0-	-1071	-0-	324	2			N	-0-					85

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

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-
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-

 BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

 BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07		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

02		14B2 EXT	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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

 WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		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

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-
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-

 BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E.B.		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
		WELL #: 1510		RRCID -> 219984		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILEY		WELL #: 616		RRCID -> 220616		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865	
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33

RIVES		WELL #: 5011		RRCID -> 223170		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802	
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
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-

MCALLISTER		WELL #: 2203		RRCID -> 223962		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2021									

RN BYERS UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224666		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
		WELL #: 2307		RRCID -> 225498		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
07	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						
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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						
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	347	1	111	3	N	-0-				-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	384	1	113	3	N	-0-				-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	372	1	110	3	N	-0-				-0-
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	384	1	109	3	N	-0-				-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	372	1	101	3	N	-0-				-0-
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	384	1	101	3	N	-0-				-0-

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119

SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

VELASQUEZ		WELL #: 1614		RRCID -> 228034		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598						
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MCALLISTER		WELL #:		2213	RRCID ->	228056	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.12241 - 13420		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	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		
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-	21	
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-	21	
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-	21	
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-	21	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-	21	
*07	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-	21	

MCALLISTER		WELL #:		2212	RRCID ->	236454	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12300 - 13466		
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	347	1	343	3	N	-0-	3	
03	744 N	743	-0-	-1	-0-	384	1	359	3	N	-0-	3	
04	720 N	713	-0-	-7	-0-	372	1	341	3	N	-0-	3	
05	775 N	730	-0-	-45	-0-	384	1	346	3	N	-0-	3	
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	372	1	338	3	N	-0-	3	
*07	744 N	731	-0-	-13	-0-	384	1	347	3	N	-0-	3	

WITHAM		WELL #:		2210	RRCID ->	237099	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14598	PERF.14457 - 14464		
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	347	1	1725	3	N	8	59	
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	384	1	1983	3	N	5	64	
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	372	1	1978	3	N	18	82	
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	384	1	2054	3	N	4	86	
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	372	1	2052	3	N	6	92	
*07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	384	1	2042	3	N	12	104	

R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2305	RRCID ->	246551	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12205 - 13617		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCALLISTER		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 2214		RRCID -> 248357		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

R. N. BYERS UNIT		WELL #: 2316		RRCID -> 252885		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549								
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) SPITFIRE ENERGY GROUP LLC LOCKE		54284 500 809942		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
		WELL #: 360		RRCID -> 247219		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCUST GROVE (NOVI) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WALSER		54357 500 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #: 1		RRCID -> 247829		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			82

LONE BUTTE (CLEVELAND) LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 159		54573 500 488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 3A		RRCID -> 174328		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY HARBAUGH		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 1		RRCID -> 174181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860								
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					199
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					199
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					199
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					199
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER										
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
LOTT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265691		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11536 - 16237						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	513	2	33	9	Y	30					157
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	466	1	986	2	Y	79					236
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	87	9	495	1	Y	47	204	1	2	8	77
05	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	52	9	545	1	Y	65					142
06	1410 N	502	-0-	-908	-0-	72	9	472	1	Y	27	1	1			168
07	1457 N	679	-0-	-778	-0-	606	1	16	2	Y	52	1	8			219
						57	9									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
LOTT		WELL #: 1516		RRCID -> 251183		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 14685		PERF.12027 - 14617						
02	2800 N	717	-0-	-2083	1110	697	2	20	9	N	18					75
03	1929 N	819	-0-	-1110	-0-	817	2	2	9	N	2					77
04	780 N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					77
05	806 N	263	-0-	-543	-0-	240	2	23	9	N	21					98
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					98
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					98
CARR 1		WELL #: 2H		RRCID -> 255809		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11513 - 15631						
02	2800 N	974	-0-	-1826	2586	974	1			N	-0-					150
03	3100 N	3688	-0-	588	3174	1079	1	2609	2	N	-0-					150
04	3000 N	3788	-0-	788	3962	1044	1	2566	2	N	162	179	1			133
						178	9									
05	3100 N	3693	-0-	593	4555	1079	1	2614	2	N	-0-	77	1			56
06	8936 X	4381	-0-	-4555	-0-	1044	1	3228	2	N	99					155
						109	9									
07	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	1079	1	3226	2	N	128	183	1			100
						141	9									
LUNSFORD 3		WELL #: 4H		RRCID -> 257677		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11333		PERF.11955 - 16156						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					239
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	308	1			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	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						
02	35228 X	6627	-0-	-28601	-0-	6580	2	47	9	N	43					130
03	8184 X	6956	-0-	-1228	-0-	6746	2	210	9	N	191	174	1			147
04	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8382	2	135	9	N	123	191	1			79
05	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7805	2	106	9	N	96	152	1			23
06	7110 X	6535	-0-	-575	-0-	6462	2	73	9	N	66					89
07	8804 X	7346	-0-	-1458	-0-	7180	2	166	9	N	151	193	1			47

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		30202 X	6102	-0-	-24100	-0-	974	1	5022	2	N	96	307	1			122
							106	9									
03		6603 X	5608	-0-	-995	-0-	1079	1	4292	2	N	215	193	1			144
							237	9									
04		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	1044	1	5211	2	N	281	386	1			39
							309	9									
05		6758 X	6566	-0-	-192	-0-	1079	1	5187	2	N	273	195	1			117
							300	9									
06		6540 X	6245	-0-	-295	-0-	1044	1	4963	2	N	216	191	1			142
							238	9									
07		6789 X	6299	-0-	-490	-0-	1079	1	4911	2	N	281	184	1			239
							309	9									

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264																	
02		22579 X	4725	-0-	-17854	-0-	4563	2	162	9	N	147	188	1			103
03		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5593	2	79	9	N	72					175
04		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5343	2	200	9	N	182	188	1			169
05		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5391	2	155	9	N	141	74	1			236
06		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5317	2	88	9	N	80	189	1			127
07		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5268	2	100	9	N	91					218

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461 LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650																	
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492																	
02		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2870	2	160	9	N	145	192	1			204
03		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3142	2	205	9	N	186	187	1			203
04		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3043	2	176	9	N	160	167	1			196
05		3658 X	3309	-0-	-349	-0-	3140	2	169	9	N	154					350
06		3540 X	3374	-0-	-166	-0-	3210	2	164	9	N	149	247	1			252
07		3348 X	3329	-0-	-19	-0-	3174	2	155	9	N	141	182	1			211

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573																	
02		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4911	2	94	9	N	85	189	1			126
03		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5409	2	152	9	N	138					264
04		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5010	2	111	9	N	101	178	1			187
05		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4907	2	87	9	N	79					266
06		5370 X	4909	-0-	-461	-0-	4780	2	129	9	N	117	185	1			198
07		5549 X	4644	-0-	-905	-0-	4589	2	55	9	N	50					248

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		4928 X	4723	-0-	-205	-0-	4473	2	250	9	N	277
03		5456 X	4997	-0-	-459	-0-	4748	2	249	9	N	503
04		5190 X	4852	-0-	-338	-0-	4680	2	172	9	N	280
05		5084 X	4959	-0-	-125	-0-	4673	2	286	9	N	340
06		5070 X	4824	-0-	-246	-0-	4584	2	240	9	N	378
07		5239 X	4801	-0-	-438	-0-	4563	2	238	9	N	227

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847												

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
05		14B2 EXT	1082	-0-	1082	1082	1079	2	3	9	N	72
06		14B2 EXT	2362	-0-	2362	3444	2354	2	8	9	N	79
07		14B2 EXT	966	-0-	966	4410	965	2	1	9	N	80

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												

02		2591 N	1726	-0-	-865	-0-	892	1	834	3	N	-0-
03		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	666	1	649	3	N	-0-
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	252	1	286	3	N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994												

02		2800 N	3623	-0-	823	9479	1891	1	1732	3	N	-0-
03		12233 X	2754	-0-	-9479	-0-	1418	1	1336	3	N	-0-
04		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	1429	1	1238	3	N	-0-
05		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-
06		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-
07		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098												

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859												

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

GREENHOUSE, T. A.		WELL #:		1	RRCID -> 078714	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15625	PERF.	14538 - 14786
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-
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-

ATHERTON, D. E.		WELL #:		1	RRCID -> 079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14621 - 14639
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-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		1049	RRCID -> 186636	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	14346 - 14684
02	2800 N	1957	-0-	-843	8046	1950	2	7	9	N	6		48
03	3100 N	2214	-0-	-886	7160	2214	2			N	-0-		48
04	3000 N	2141	-0-	-859	6301	2121	2	20	9	N	18	59 1	7
05	3100 N	2169	-0-	-931	5370	2169	2			N	-0-		7
06	3000 N	2128	-0-	-872	4498	2128	2			N	-0-		7
07	3100 N	2179	-0-	-921	3577	2158	2	21	9	N	19		26

LUNSFORD		WELL #:		203	RRCID -> 194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.	14150 - 14174		
02	23832 X	4509	-0-	-19323	-0-	4454	2	55	9	N	50		233
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4832	2	54	9	N	49	187 1	95
04	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4623	2	36	9	N	33		128
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4719	2	51	9	N	46	119 1	55
06	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4501	2	39	9	N	35		90
07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4588	2	19	9	N	17		107

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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	
02	18659 X	2761	-0-	-15898	-0-	2732	2	29	9	N	26		117	
03	4588 X	4540	-0-	-48	-0-	4508	2	32	9	N	29		146	
04	4410 X	3928	-0-	-482	-0-	3898	2	30	9	N	27	132 1	41	
05	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4721	2	29	9	N	26		67	
06	4380 X	3907	-0-	-473	-0-	3876	2	31	9	N	28		95	
07	4526 X	3455	-0-	-1071	-0-	3435	2	20	9	N	18		113	

MICHELLE		WELL #:		1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	13452 -	14487	
02	287 N	-0-	-0-	-287	-0-					N	-0-		67	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		67	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		67	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		67	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67	
07	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	
02	2800 N	460	-0-	-2340	-0-	445	460	2		N	-0-		198	
03	932 N	487	-0-	-445	-0-	487	2			N	-0-		198	
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-		198	
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-		198	
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-		198	
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-		198	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395								CNTY: WHEELER				
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.	11577 -	13686	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								CNTY: WHEELER				
O'BRIEN		WELL #:		1021	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11885 -	12995	
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-	
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-	

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	
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER)			56793 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
BORN			WELL #: 1		RRCID -> 086481		COMPL. DATE 05/23/1979			TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257			
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-
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-

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			
02	17640	17337	-0-	-303	-0-	17337	2		N	-0-			18
03	19530	16811	-0-	-2719	-0-	16811	2		N	-0-			18
04	18900	13423	-0-	-5477	-0-	13423	2		N	-0-			18
05	19530	17688	-0-	-1842	-0-	17688	2		N	-0-			18
*06	18900	17452	-0-	-1448	-0-	17452	2		N	-0-			18
07	19189 #	18594	-0-	-595	-0-	18594	2		N	-0-			-0-

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			
02	2800 N	1964	-0-	-836	7072	138	1	1819	2	N	6		89
03	3100 N	1203	-0-	-1897	5175	155	1	1045	2	N	3		92
04	3000 N	871	-0-	-2129	3046	150	1	720	2	N	1		93
05	3100 N	686	-0-	-2414	632	155	1	531	2	N	-0-		93
06	1202 N	570	-0-	-632	-0-	150	1	420	2	N	-0-		93
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	155	1	418	2	N	-0-		93

AKERS			WELL #: 1		RRCID -> 150867		COMPL. DATE 07/04/1994			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480			
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	279541	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6623 - 8880			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-		27	1	787	2	N	-0-			125
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-		31	1	869	2	N	-0-			125
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-		29	1	853	2	N	-0-			125
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-		31	1	892	2	N	-0-			125
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-		27	1	792	2	N	3			128
							3	9							
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-		30	1	861	2	N	-0-			128
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			
02	2800 N	2262	-0-	-538	9547		2262	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2580	-0-	-520	9027		2580	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2256	-0-	-744	8283		2256	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1805	-0-	-1295	6988		1805	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	2134	-0-	-866	6122		2134	2			N	-0-			-0-
*07	3100 N	1356	-0-	-1744	4378		1356	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PARNELL BROS. -A-				877099											
		WELL #:		1495 U	RRCID ->	078674	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5751 - 5752			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
MATHERS (CLEVELAND)				58241 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HOWE, GENE		WELL #:		7	RRCID ->	120186	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9288 - 9340			
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-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1459	-0-	1459	9994	1446	3	13	9	Y	12		98
03	DLQ	G-10	1834	-0-	1834	11828	1822	3	12	9	Y	11	74 1	35
04		13423 R	1595	-0-	-11828	-0-	1581	3	14	9	Y	13		48
05		1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1140	3	8	9	Y	7		55
06		2040 #	315	-0-	-1725	-0-	314	3	1	9	Y	1		56
07		2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	2114	3	2	9	Y	2		58

HILL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 136045		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936						
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	16	2	3			Y	-0-		11
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	22	6	3			Y	-0-		11
04		26 R	4	-0-	-22	-0-	4	3			Y	-0-		11
05		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		11
06		10 #	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-		11
07		6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-		11

HILL, BEN		WELL #: 15		RRCID -> 275998		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913						
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
07	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						
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-		15
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-		15
04	1110	N	146	-0-	-964	-0-	146	3			N	-0-		15
05	1302	N	87	-0-	-1215	-0-	87	3			N	-0-		15
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-		15
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-		15

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
KING OPERATING CORPORATION		465296												
LEWIS		WELL #: 2047		RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//	58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461						HUMPHREYS				
HUMPHREYS		WELL #:	3701	RRCID -> 173643	COMPL. DATE 05/27/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 7036	- 7144					
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

HUMPHREYS		WELL #:	4037	RRCID -> 175856	COMPL. DATE 12/15/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7066	- 7123					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HUMPHREYS		WELL #:	3037	RRCID -> 176054	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7008	- 7108					
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

HUMPHREYS		WELL #:	2	RRCID -> 176550	COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7076	- 7112					
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			46

HUMPHREYS		WELL #:	5037	RRCID -> 176551	COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 7102	- 7138					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.// 58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUMPHREYS		WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	392 X	344	-0-	-48	-0-	344	2	N	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
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-		16

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
JC STUDDER 168		WELL #: 1HR		RRCID -> 276558		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450			
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WILDLIFE		WELL #: 1167		RRCID -> 125676		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560			
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE		WELL #: 1		RRCID -> 231034		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	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			
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-		107
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	Y	-0-		107
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	Y	-0-		107
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	Y	-0-		107
06	690 N	329	-0-	-361	-0-	329	2	Y	-0-		107
07	651 N	310	-0-	-341	-0-	310	2	Y	-0-		107

MATHERS RANCH 172		WELL #: 11		RRCID -> 241707		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398			
02	1966 N	273	-0-	-1693	-0-	273	2	Y	-0-		89
03	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2	Y	-0-		89
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2	Y	-0-		89
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	217	2	Y	1	9	90
06	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2	Y	-0-		90
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	212	2	Y	22	9	112

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MATHERS RANCH 172		WELL #:		2	RRCID ->	248781	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	17012	PERF.	10358 - 10652	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	11	-0-	11	732	11	2		Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	732				Y	-0-			18
04	14B2 EXT	247	-0-	247	979	247	2		Y	-0-			18
05	14B2 EXT	23	-0-	23	1002	23	2		Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1002				Y	-0-			18
07	1002 X	-0-	-0-	-1002	-0-				Y	-0-			18

MATHERS RANCH 158		WELL #:		1H	RRCID ->	263507	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	10385 - 12753	
02	2940 X	2894	-0-	-46	-0-	67	1	2781	2	Y	42		127
						46	9						
03	3255 X	3194	-0-	-61	-0-	74	1	3075	2	Y	41		168
						45	9						
04	3150 X	2991	-0-	-159	-0-	24	1	2932	2	Y	32	172 1	28
						35	9						
05	3255 X	2625	-0-	-630	-0-	2604	2	21	9	Y	19		47
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2	1	3059	2	Y	26		73
						29	9						
07	3162 X	2981	-0-	-181	-0-	2946	2	35	9	Y	32		105

WRIGHT 151		WELL #:		2H	RRCID ->	264954	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	10620 - 14673	
02	27135 X	6466	-0-	-20669	-0-	72	1	6276	2	Y	107		208
						118	9						
03	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	372	1	7052	2	Y	179	174 1	213
						197	9						
04	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	360	1	7303	2	Y	129	176 1	166
						142	9						
05	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	372	1	7909	2	Y	183	176 1	173
						201	9						
06	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7496	2	135	9	Y	123	162 1	134
07	7440 X	6986	-0-	-454	-0-	6872	2	114	9	Y	104	1 1	237

LUCILLE WRIGHT 149		WELL #:		7H	RRCID ->	266222	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	10070 - 15387	
02	3668 X	3405	-0-	-263	-0-	72	1	3318	2	Y	14		259
						15	9						
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	366	1	3796	2	Y	8		267
						9	9						
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	360	1	4121	2	Y	17		284
						19	9						
05	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	372	1	4115	2	Y	18		302
						20	9						
06	4050 X	3846	-0-	-204	-0-	360	1	3469	2	Y	15	183 1	134
						17	9						
07	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	372	1	4518	2	Y	25		159
						28	9						

MATHERS RANCH 157		WELL #:		1H	RRCID ->	269290	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	10366	PERF.	10400 - 14903	
02	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	101	1	4943	2	Y	33	26 1	237
						36	9						
03	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	112	1	5410	2	Y	-0-		237
04	5310 X	5250	-0-	-60	-0-	36	1	5214	2	Y	-0-		237
05	5487 X	5361	-0-	-126	-0-	5361	2			Y	-0-		237
06	5370 X	5057	-0-	-313	-0-	5044	2	13	9	Y	12	12 1	237
07	5549 X	4781	-0-	-768	-0-	4781	2			Y	-0-		237

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
WRIGHT 151		WELL #:		3H	RRCID -> 270967	COMPL. DATE 07/06/2012	TOTAL DEPTH 10297	PERF.10660	- 15073					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE					
									BALANCE					
02	4452 X	4281	-0-	-171	-0-	4266	2	15 9	Y	14				182
03	4929 X	3838	-0-	-1091	-0-	3810	2	28 9	Y	25				207
04	4770 X	3574	-0-	-1196	-0-	3574	2		Y	-0-				65
05	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5119	2	277 9	Y	252	175	1		142
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4802	2	105 9	Y	95	157	1		80
07	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4553	2	68 9	Y	62				142

HALEY 120		WELL #:		1H	RRCID -> 270972	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH 10536	PERF.10740	- 14943					
02	4760 X	4605	-0-	-155	-0-	4478	2	127 9	N	115	1	1		228
03	5270 X	5069	-0-	-201	-0-	4925	2	144 9	N	131	175	1		184
04	5190 X	4956	-0-	-234	-0-	4807	2	149 9	N	135	175	1		144
05	5363 X	5029	-0-	-334	-0-	4891	2	138 9	N	125	174	1		95
06	5190 X	4900	-0-	-290	-0-	4678	2	222 9	N	202	173	1		124
07	5115 X	4955	-0-	-160	-0-	4786	2	169 9	N	154	1	1		277

ISAACS 148		WELL #:		4H	RRCID -> 272258	COMPL. DATE 10/11/2012	TOTAL DEPTH 10415	PERF.10502	- 15010					
02	2800 N	1118	-0-	-1682	-0-	5057	2	25 9	Y	23	1	1		113
03	3100 N	1257	-0-	-1843	-0-	3214	2	46 9	Y	42				155
04	3000 N	1207	-0-	-1793	-0-	1421	2	56 9	Y	51				206
05	2707 N	1286	-0-	-1421	-0-	1221	2	65 9	Y	59	167	1		98
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1180	2	55 9	Y	50				148
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1198	2	62 9	Y	56	1	1		203

ISAACS 148		WELL #:		5H	RRCID -> 272302	COMPL. DATE 11/10/2012	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10894	- 15363					
02	4676 X	4434	-0-	-242	-0-	4299	2	135 9	Y	123	1	1		234
03	5177 X	4902	-0-	-275	-0-	4780	2	122 9	Y	111	178	1		167
04	5010 X	4733	-0-	-277	-0-	4592	2	141 9	Y	128	168	1		127
05	5053 X	5037	-0-	-16	-0-	4899	2	138 9	Y	125				252
06	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4735	2	131 9	Y	119	174	1		197
07	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4803	2	117 9	Y	106	1	1		302

SHALLER 152		WELL #:		1H	RRCID -> 272303	COMPL. DATE 06/13/2012	TOTAL DEPTH 10309	PERF.10564	- 14943					
02	3500 X	3479	-0-	-21	-0-	3417	2	62 9	Y	56	1	1		201
03	3875 X	3758	-0-	-117	-0-	3696	2	62 9	Y	56				257
04	3750 X	3640	-0-	-110	-0-	3555	2	85 9	Y	77	175	1		159
05	3875 X	3804	-0-	-71	-0-	3730	2	74 9	Y	67				226
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3580	2	58 9	Y	53	175	1		104
07	3720 X	3689	-0-	-31	-0-	3626	2	63 9	Y	57				161

WRIGHT 151		WELL #:		4H	RRCID -> 272716	COMPL. DATE 03/22/2013	TOTAL DEPTH 10307	PERF.10390	- 12145					
02	2772 X	2673	-0-	-99	-0-	2607	2	66 9	N	60				189
03	3069 X	2861	-0-	-208	-0-	2789	2	72 9	N	65	180	1		74
04	2730 X	2412	-0-	-318	-0-	2356	2	56 9	N	51				125
05	2945 X	2642	-0-	-303	-0-	2	1	2599 2	N	37				162
						41	9							
06	2850 X	2847	-0-	-3	-0-	2797	2	50 9	N	45				207
07	2945 X	2882	-0-	-63	-0-	2856	2	26 9	N	24	174	1		57

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MATHERS RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	276065	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	17409	PERF.	10178 - 10320	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	68	-0-	68	276		68	2		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	52	-0-	52	328		52	2		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	39	-0-	39	367		39	2		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	44	-0-	44	411		44	2		Y	-0-		-0-
06	466 N	55	-0-	-411	-0-		55	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	276087	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	10370 - 18353			
02	8204 X	7734	-0-	-470	-0-		67	1	7499	2	N	153	176	1	269
							168	9							
03	9517 X	9166	-0-	-351	-0-		74	1	8892	2	N	182	179	1	272
							200	9							
04	9210 X	8657	-0-	-553	-0-		72	1	8405	2	N	164	346	1	90
							180	9							
05	9517 X	8923	-0-	-594	-0-		74	1	8656	2	N	175	178	1	87
							193	9							
06	9120 X	8280	-0-	-840	-0-		72	1	8043	2	N	150	165	1	72
							165	9							
07	9176 X	8794	-0-	-382	-0-		74	1	8541	2	N	163	1	1	234
							179	9							

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	276219	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	10700 - 16703			
02	7476 X	7475	-0-	-1	-0-		7342	2	133	9	N	121	179	1	149
03	8990 X	7676	-0-	-1314	-0-		7555	2	121	9	N	110			259
04	8700 X	8032	-0-	-668	-0-		7892	2	140	9	N	127	177	1	209
05	8990 X	8491	-0-	-499	-0-		8336	2	155	9	N	141	175	1	175
06	8520 X	8226	-0-	-294	-0-		8099	2	127	9	N	115			290
07	8308 X	8251	-0-	-57	-0-		8139	2	112	9	N	102	175	1	217

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	276519	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	10896 - 20988			
02	5852 X	5056	-0-	-796	-0-		4987	2	69	9	N	63	154	1	221
03	6293 X	6049	-0-	-244	-0-		5946	2	103	9	N	94	181	1	134
04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-		6640	2	107	9	N	97			231
05	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-		6124	2	119	9	N	108	173	1	166
06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-		5981	2	95	9	N	86			252
07	6975 X	5805	-0-	-1170	-0-		5740	2	65	9	N	59	1	1	310

MATHERS RANCH 166-1518 (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	276653	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	10375 - 20117			
02	4256 X	3963	-0-	-293	-0-		67	1	3767	2	N	117	22	1	188
							129	9							
03	4681 X	4230	-0-	-451	-0-		74	1	4013	2	N	130	161	1	157
							143	9							
04	4440 X	4317	-0-	-123	-0-		24	1	4188	2	N	95	177	1	75
							105	9							
05	4526 X	4439	-0-	-87	-0-		4320	2	119	9	N	108			183
06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-		4186	2	147	9	N	134	205	1	112
07	4464 X	4361	-0-	-103	-0-		4262	2	99	9	N	90			202

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7532 X	6879	-0-	-653	-0-	67	1	6692	2	N	109	175	1	136
						120	9							
03	8339 X	6180	-0-	-2159	-0-	74	1	5959	2	N	134	175	1	95
						147	9							
04	7890 X	7338	-0-	-552	-0-	22	1	7165	2	N	137	185	1	47
						151	9							
05	8153 X	7528	-0-	-625	-0-	7374	2	154	9	N	140			187
06	7890 X	6916	-0-	-974	-0-	6780	2	136	9	N	124	169	1	142
07	7626 X	6128	-0-	-1498	-0-	6040	2	88	9	N	80	162	1	60

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433														
02	5432 X	4794	-0-	-638	-0-	67	1	4607	2	N	109	49	1	204
						120	9							
03	5921 X	5442	-0-	-479	-0-	74	1	5212	2	N	142	180	1	166
						156	9							
04	5700 X	5251	-0-	-449	-0-	24	1	5106	2	N	110			276
						121	9							
05	5642 X	5441	-0-	-201	-0-	5305	2	136	9	N	124	179	1	221
06	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5198	2	172	9	N	156	226	1	151
07	5456 X	5236	-0-	-220	-0-	5119	2	117	9	N	106	160	1	97

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173														
02	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	101	1	8288	2	N	94	13	1	268
						103	9							
03	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	94	1	6933	2	N	133	342	1	59
						146	9							
04	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8100	2	141	9	N	128			187
05	9393 X	8374	-0-	-1019	-0-	4	1	8224	2	N	133	178	1	142
						146	9							
06	9090 X	8025	-0-	-1065	-0-	4	1	7869	2	N	138	19	1	261
						152	9							
07	9393 X	7757	-0-	-1636	-0-	7680	2	77	9	N	70	177	1	154

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139														
02	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	308	1	6267	2	N	212	210	1	152
						233	9							
03	8432 X	7056	-0-	-1376	-0-	341	1	6504	2	N	192	182	1	162
						211	9							
04	8160 X	6640	-0-	-1520	-0-	273	1	6172	2	N	177	179	1	160
						195	9							
05	8432 X	6594	-0-	-1838	-0-	248	1	6150	2	N	178	166	1	172
						196	9							
06	7500 X	6243	-0-	-1257	-0-	240	1	5793	2	N	191	209	1	154
						210	9							
07	7533 X	6357	-0-	-1176	-0-	248	1	5933	2	N	160	167	1	147
						176	9							

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	67	1	13622	2	N	406	583	1		177
						447	9								
03	15066 X	14769	-0-	-297	-0-	74	1	14287	2	N	371	341	1		207
						408	9								
04	14370 X	14054	-0-	-316	-0-	24	1	13663	2	N	334	341	1		200
						367	9								
05	15655 X	14294	-0-	-1361	-0-	13923	2	371	9	N	337	348	1		189
06	15150 X	13696	-0-	-1454	-0-	13315	2	381	9	N	346	393	1		142
07	15655 X	13909	-0-	-1746	-0-	13561	2	348	9	N	316	178	1		280

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	7168 X	6852	-0-	-316	-0-	700	1	5911	2	N	219	182	1		187
						241	9								
03	7936 X	7325	-0-	-611	-0-	775	1	6301	2	N	226	179	1		234
						249	9								
04	7620 X	6553	-0-	-1067	-0-	737	1	5599	2	N	197	346	1		85
						217	9								
05	7595 X	6551	-0-	-1044	-0-	775	1	5578	2	N	180	178	1		87
						198	9								
06	7350 X	5877	-0-	-1473	-0-	734	1	4934	2	N	190	177	1		100
						209	9								
07	7595 X	6604	-0-	-991	-0-	775	1	5592	2	N	215	181	1		134
						237	9								

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

02	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	101	1	11174	2	N	241	185	1		143
						265	9								
03	13082 X	12284	-0-	-798	-0-	112	1	11886	2	N	260	183	1		220
						286	9								
04	12660 X	11702	-0-	-958	-0-	36	1	11394	2	N	247	364	1		103
						272	9								
05	13082 X	11951	-0-	-1131	-0-	11692	2	259	9	N	235	172	1		166
06	12600 X	11429	-0-	-1171	-0-	11194	2	235	9	N	214	180	1		200
07	12772 X	11636	-0-	-1136	-0-	11396	2	240	9	N	218	346	1		72

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		12040 X	11776	-0-	-264	-0-	11519	3	257	9	N	75
03		13144 X	12655	-0-	-489	-0-	12415	3	240	9	N	167
04		12090 X	11718	-0-	-372	-0-	11716	3	2	9	N	169
05		13454 X	12595	-0-	-859	-0-	12427	3	168	9	N	192
06		13020 X	11825	-0-	-1195	-0-	11689	3	136	9	N	150
07		13051 X	11981	-0-	-1070	-0-	11873	3	108	9	N	108

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091												
02		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5731	3	182	9	N	121
03		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6177	3	195	9	N	169
04		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5829	3	187	9	N	94
05		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6182	3	184	9	N	147
06		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5815	3	140	9	N	121
07		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	5907	3	117	9	N	124

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501												
02		8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	8850	3	107	9	N	225
03		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9539	3	125	9	N	278
04		9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	9002	3	99	9	N	164
05		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9548	3	171	9	N	203
06		9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	8981	3	94	9	N	288
07		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9122	3	96	9	N	141

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176												
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896												
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-
04		270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		58257 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
URSCHTEL -3-		WELL #:		1	RRCID ->	054742	COMPL. DATE	01/07/1973	TOTAL DEPTH	16880	PERF.	16698 - 16738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	200	1	7239	2	N	-0-	3			
03	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	248	1	4955	2	N	-0-	3			
04	10140 X	4894	-0-	-5246	-0-	232	1	4662	2	N	-0-	3			
05	10478 X	9417	-0-	-1061	-0-	248	1	9169	2	N	-0-	3			
06	10140 X	8880	-0-	-1260	-0-	240	1	8640	2	N	-0-	3			
07	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	243	1	8107	2	N	-0-	3			

MATHERS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	054743	COMPL. DATE	02/11/1973	TOTAL DEPTH	17410	PERF.	17078 - 17156			
02	44520 S	11703	-0-	-32817	24112	669	1	11030	2	N	4	4 1 -0-			
03	35272 S	11160	-0-	-24112	-0-	875	1	10285	2	N	-0-	-0-			
04	11050 S	11050	-0-	-0-	-0-	848	1	10202	2	N	-0-	-0-			
05	10123 S	10123	-0-	-0-	-0-	892	1	9231	2	N	-0-	-0-			
06	11109 S	11109	-0-	-0-	-0-	900	1	10209	2	N	-0-	-0-			
07	13542 S	13542	-0-	-0-	-0-	909	1	12630	2	N	3	3 1 -0-			

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		HUMPHREYS, M		WELL #:	A 1	RRCID ->	086706	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	17456	PERF.	17272 - 17354
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-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		58257 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
MATHERS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	189169	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	17555	PERF.	11862 - 11872			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20				
07	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	1		Y	-0-	20				

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		HUMPHREYS, L. P.		WELL #:	3	RRCID ->	266476	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	17350	PERF.	11832 - 11842
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
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-				

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		HALEY 153		WELL #:	1	RRCID ->	267734	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	12134 - 12154
02	43960 X	43760	-0-	-200	-0-	43760	3			N	-0-	86			
03	48546 X	48084	-0-	-462	-0-	48084	3			N	-0-	86			
04	47370 X	46085	-0-	-1285	-0-	46085	3			N	-0-	86			
05	48949 X	46231	-0-	-2718	-0-	46184	3	47	9	N	43	129			
06	47370 X	45703	-0-	-1667	-0-	45702	3	1	9	N	1	130			
07	48453 X	47114	-0-	-1339	-0-	47114	3			N	-0-	130			

MATHERS RANCH (TONKAWA)			58257 798		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056										
MATHERS RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 204863			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		840 N	592	-0-	-248	-0-	67 1	525 2	Y	-0-			35
03		1147 N	593	-0-	-554	-0-	74 1	519 2	Y	-0-			35
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	474 2	Y	4			39
05		651 N	499	-0-	-152	-0-	2 1	494 2	Y	3			42
06		570 N	505	-0-	-65	-0-	503 2	2 9	Y	2			44
07		527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2		Y	-0-			44

MAKAR PRODUCTION COMPANY			522986		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL		
CONATSER			WELL #: 1162		RRCID -> 260444			COMPL. DATE 12/10/1973			TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047		
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-			24
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-	2 1		22
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-			22
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-			22
06		300 N	216	-0-	-84	-0-	216 3		Y	-0-			22
07		341 N	138	-0-	-203	-0-	138 3		Y	-0-			22

CONATSER			WELL #: 1622		RRCID -> 260445			COMPL. DATE 05/10/1978			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018		
02		164 N	81	-0-	-83	-0-	81 3		N	-0-			-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-			-0-
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-

FEDERAL -161-			WELL #: 2		RRCID -> 293261			COMPL. DATE 08/27/1977			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7926 - 7948		
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
HUMPHREYS			WELL #: 4		RRCID -> 283568			COMPL. DATE 10/27/1981			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925		
02		14B2 EXT	3285	-0-	3285	10146	3240 2	45 9	N	41	181 1		68
03		14B2 EXT	483	-0-	483	10629	477 2	6 9	N	5			73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10629			N	-0-			73
05		14B2 EXT	11	-0-	11	10640	11 2		N	-0-			73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10640			N	-0-			73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10640			N	-0-			73

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		
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (BASAL MORROW)		//CONT.//		58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
DUKE, BOBBY K.				230469								
DUKE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 083279	COMPL. DATE 06/18/1979	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 9424	- 9440			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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			
02	691 N	6	-0-	-685	-0-	6 2			N	-0-		74
03	186 N	6	-0-	-180	-0-	6 2			N	-0-		74
04	150 N	9	-0-	-141	-0-	9 2			N	-0-		74
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2			N	-0-		74
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		74
07	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 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			
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON RANCH 149				WELL #: 2	RRCID -> 209082	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8196	- 8206			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		207
07	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			
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	24 1	92 2		N	-0-		352
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	31 1	118 2		N	-0-		352
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	30 1	121 2		N	-0-		352
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	31 1	129 2		N	-0-		352
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	30 1	49 2		N	-0-		352
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	31 1	130 2		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	889	-0-	-1911	1617	889	2	N	-0-			-0-
03	2607 N	990	-0-	-1617	-0-	990	2	N	-0-			-0-
04	960 N	875	-0-	-85	-0-	875	2	N	-0-			-0-
05	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	2	N	-0-			-0-
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			-0-

M3V ENERGY, LLC		519511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193621		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 074405		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172				
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CUDD -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 127504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MCMORDIE RANCH (9400)		59836 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851				49B						
MCMORDIE "B"		WELL #: 3012		RRCID -> 219934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479				
02	441 R	209	-0-	-232	-0-	209	3	N	-0-			115
03	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	3	N	-0-			115
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			115
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			115
06	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	3	N	-0-			115
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			115

MCMORDIE RANCH (9400)		//CONT.//		59836 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: ROBERTS			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		448 #	415	-0-	-33	-0-	42 1	373 3	N	-0-			249
03		496 #	469	-0-	-27	-0-	47 1	422 3	N	-0-			249
04		480 #	457	-0-	-23	-0-	46 1	411 3	N	-0-			249
05		496 #	471	-0-	-25	-0-	47 1	424 3	N	-0-			249
06		480 #	454	-0-	-26	-0-	45 1	409 3	N	-0-			249
07		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			249

MCMORDIE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 294929	COMPL. DATE 10/10/1981	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9408	- 9422				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 1199													
06		960 #	NO RPT	-0-	-960	239			N	NO RPT			-0-
07		992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
02		560 N	501	-0-	-59	-0-	66 1	402 3	N	30			202
							33 9						
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	71 1	436 3	N	47			249
							52 9						
04		600 N	544	-0-	-56	-0-	70 1	432 3	N	38	192 1		95
							42 9						
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	71 1	433 3	N	37			132
							41 9						
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	75 1	464 3	N	32			164
							35 9						
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			164

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				
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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				
02		2800 N	1333	-0-	-1467	1385	1333 2		N	-0-			22
03		2825 N	1440	-0-	-1385	-0-	1440 2		N	-0-			22
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			22
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			22
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			22
*07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 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				
02		952 N	941	-0-	-11	-0-	132 1	809 3	N	-0-			-0-
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	153 1	941 5	N	-0-			-0-
04		1050 N	1025	-0-	-25	-0-	144 1	881 3	N	-0-			-0-
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	150 1	920 3	N	-0-			-0-
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	149 1	918 3	N	-0-			-0-
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-0-

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC THIERSTEIN		60265 500 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980			TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	N	7			73
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2			75
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	307	2	9	9	N	8			83
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	N	10			93
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	317	2	14	9	N	13			106
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	332	2	11	9	N	10			116

ANDERSON RANCH 61		WELL #: 1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100					
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	N	3			20
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	299	2	9	9	N	8			28
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	N	5			33
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	291	2	8	9	N	7			40
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	288	2	8	9	N	7			47
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	252	2	2	9	N	2			49

MOORE 63		WELL #: 1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256					
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2386	2	24	9	N	22			139
03	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2632	2	26	9	N	24	112	1	51
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2544	2	24	9	N	22			73
05	2666 N	2653	-0-	-13	-0-	2627	2	26	9	N	24			97
06	2580 N	2529	-0-	-51	-0-	2499	2	30	9	N	27	95	1	29
07	2666 N	2552	-0-	-114	-0-	2532	2	20	9	N	18			47

SANDERS 73		WELL #: 1		RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072					
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10			135
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	495	2	12	9	N	11	125	1	21
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	N	7			28
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	551	2	22	9	N	20			48
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	699	2	14	9	N	13			61
07	682 N	583	-0-	-99	-0-	580	2	3	9	N	3			64

HANSON 29		WELL #: 1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298					
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	477	2	11	9	N	10			75
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			75
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			75
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			75
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	N	3			78
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1			79

COOK 64		WELL #: 1		RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460					
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-
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-

HANSON 40		WELL #: 1		RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428					
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	2	20	9	N	18			53
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1543	2	14	9	N	13			66
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1476	2	20	9	N	18			84
05	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	1530	2	19	9	N	17			101
06	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1475	2	14	9	N	13			114
07	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	1522	2	24	9	N	22	96	1	40

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
MOORE 63		WELL #:		2		RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1763	2	20	9	N	18				87
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2131	2	25	9	N	23	104	1		6
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2034	2	13	9	N	12				18
05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2054	2	14	9	N	13				31
06	2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1981	2	13	9	N	12				43
07	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	2052	2	14	9	N	13				56

SANDERS 60		WELL #:		2		RRCID -> 241692		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	N	7				58
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3				61
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3				64
05	465 N	323	-0-	-142	-0-	320	2	3	9	N	3				67
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	N	8				75
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5	59	1		21

WELLS, J.O.96		WELL #:		5		RRCID -> 243171		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709				
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5				32
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9	9	N	8				40
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				40
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5				45
06	570 N	426	-0-	-144	-0-	420	2	6	9	N	5				50
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-				50

MOORE 63		WELL #:		3		RRCID -> 245038		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219				
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1786	2	13	9	N	12	91	1		46
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1977	2	25	9	N	23				69
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	2	22	9	N	20				89
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1988	2	22	9	N	20				109
06	1950 N	1926	-0-	-24	-0-	1898	2	28	9	N	25	92	1		42
07	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	1982	2	17	9	N	15				57

COOK 39		WELL #:		1		RRCID -> 246655		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348				
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	N	7				49
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2				51
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				51
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2	29	1		24
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	322	2	8	9	N	7				31
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-				31

MOORE 63		WELL #:		4		RRCID -> 246656		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378				
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	N	3				34
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9	9	N	8				42
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	3				45
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1274	2	8	9	N	7				52
06	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1214	2	6	9	N	5				57
07	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1277	2	6	9	N	5				62

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
HANSON 40		WELL #:		2		RRCID -> 247525		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	521 2	3 9	N		3			33
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	648 2	2 9	N		2			35
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	647 2	6 9	N		5			40
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	626 2	6 9	N		5			45
06		630 N	626	-0-	-4	-0-	623 2	3 9	N		3			48
07		651 N	632	-0-	-19	-0-	629 2	3 9	N		3			51

HANSON 40		WELL #:		3		RRCID -> 247527		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078			
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-
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-

COOK 64		WELL #:		2		RRCID -> 247545		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065			
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	249 2	2 9	N		2			74
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	420 2	6 9	N		5			79
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	396 2	6 9	N		5			84
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	368 2	3 9	N		3			87
06		420 N	404	-0-	-16	-0-	396 2	8 9	N		7			94
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	403 2	9 9	N		8	85 1		17

MOORE 62		WELL #:		1		RRCID -> 247831		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434			
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	761 2	22 9	N		20			118
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	878 2	68 9	N		62	83 1		97
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	881 2	84 9	N		76			173
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	894 2	64 9	N		58	158 1		73
06		930 N	904	-0-	-26	-0-	851 2	53 9	N		48			121
07		992 N	923	-0-	-69	-0-	872 2	51 9	N		46			167

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		1		RRCID -> 248731		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534			
02		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1830 2	62 9	N		56	123 1		46
03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2138 2	80 9	N		73			119
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2077 2	50 9	N		45			164
05		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2219 2	61 9	N		55	138 1		81
06		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2131 2	57 9	N		52			133
07		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2219 2	46 9	N		42	68 1		107

THOMAS 41		WELL #:		1		RRCID -> 249879		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374			
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1079 2	19 9	N		17	20 1		90
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1169 2	18 9	N		16			106
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1138 2	17 9	N		15			121
05		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1174 2	22 9	N		20	82 1		59
06		1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1119 2	14 9	N		13			72
07		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1188 2	17 9	N		15			87

MOORE 63		WELL #:		5		RRCID -> 255633		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071			
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1865 2	12 9	N		11	101 1		66
03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2175 2	24 9	N		22			88
04		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2097 2	22 9	N		20			108
05		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2155 2	22 9	N		20	83 1		45
06		2130 N	2096	-0-	-34	-0-	2076 2	20 9	N		18			63
07		2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2134 2	20 9	N		18			81

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 40		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 4 H		RRCID -> 256744		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3266	2	158	9	Y	144	159	1	45
03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3669	2	57	9	Y	52			97
04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3529	2	46	9	Y	42			139
05	3782 X	3528	-0-	-254	-0-	3487	2	41	9	Y	37	92	1	84
06	3660 X	3504	-0-	-156	-0-	3465	2	39	9	Y	35			119
07	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4122	2	50	9	Y	45	97	1	67

HANSON 29		WELL #: 2H		RRCID -> 257792		COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975					
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1087	2	9	9	Y	8			117
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1713	2	12	9	Y	11			128
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	Y	1	96	1	33
05	1209 N	723	-0-	-486	-0-	720	2	3	9	Y	3			36
06	960 N	720	-0-	-240	-0-	713	2	7	9	Y	6			42
07	930 N	733	-0-	-197	-0-	729	2	4	9	Y	4			46

SANDERS 74		WELL #: 1H		RRCID -> 259493		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140					
02	5600 X	5224	-0-	-376	-0-	5133	2	91	9	Y	83	76	1	69
03	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6008	2	77	9	Y	70	85	1	54
04	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5831	2	102	9	Y	93	122	1	25
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	5961	2	87	9	Y	79	72	1	32
06	5880 X	5854	-0-	-26	-0-	5780	2	74	9	Y	67			99
07	6138 X	5995	-0-	-143	-0-	5934	2	61	9	Y	55	102	1	52

MOORE 63		WELL #: 6H		RRCID -> 261764		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220					
02	4564 X	4420	-0-	-144	-0-	4321	2	99	9	N	90	112	1	130
03	4991 X	4768	-0-	-223	-0-	4680	2	88	9	N	80			210
04	4710 X	4493	-0-	-217	-0-	4437	2	56	9	N	51	167	1	94
05	5084 X	4712	-0-	-372	-0-	4642	2	70	9	N	64	89	1	69
06	4920 X	4560	-0-	-360	-0-	4486	2	74	9	N	67			136
07	4898 X	4615	-0-	-283	-0-	4564	2	51	9	N	46	93	1	89

HANSON 29		WELL #: 5H		RRCID -> 261773		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171					
02	6244 X	6156	-0-	-88	-0-	6098	2	58	9	Y	53			233
03	7099 X	6440	-0-	-659	-0-	6365	2	75	9	Y	68	193	1	108
04	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6502	2	64	9	Y	58			166
05	7192 X	6884	-0-	-308	-0-	6805	2	79	9	Y	72	91	1	147
06	6960 X	6606	-0-	-354	-0-	6523	2	83	9	Y	75	75	1	147
07	6820 X	6797	-0-	-23	-0-	6727	2	70	9	Y	64	94	1	117

HANSON 40		WELL #: 5 H		RRCID -> 261837		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483					
02	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5531	2	52	9	Y	47			96
03	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5699	2	61	9	Y	55	120	1	31
04	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	5977	2	68	9	Y	62			93
05	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6634	2	113	9	Y	103	55	1	141
06	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6247	2	83	9	Y	75	116	1	100
07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6362	2	99	9	Y	90	92	1	98

HANSON 29		WELL #: 3H		RRCID -> 261867		COMPL. DATE 11/28/2010			TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC COOK 39		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454														
02	3192 X	3115	-0-	-77	-0-	3051	2	64	9	Y	58	63	1	82
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3385	2	63	9	Y	57	77	1	62
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3259	2	57	9	Y	52			114
05	3472 X	3416	-0-	-56	-0-	3361	2	55	9	Y	50	33	1	131
06	3360 X	3233	-0-	-127	-0-	3176	2	57	9	Y	52	117	1	66
07	3441 X	3212	-0-	-229	-0-	3165	2	47	9	Y	43			109
ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803														
02	4060 X	3818	-0-	-242	-0-	3719	2	99	9	Y	90	194	1	99
03	4464 X	4288	-0-	-176	-0-	4183	2	105	9	Y	95	100	1	94
04	4200 X	4021	-0-	-179	-0-	3938	2	83	9	Y	75	100	1	69
05	4216 X	4192	-0-	-24	-0-	4106	2	86	9	Y	78	42	1	105
06	4140 X	3988	-0-	-152	-0-	3909	2	79	9	Y	72	77	1	100
07	4278 X	4200	-0-	-78	-0-	4117	2	83	9	Y	75	98	1	77
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160														
02	9072 X	8576	-0-	-496	-0-	8455	2	121	9	Y	110			207
03	9765 X	9284	-0-	-481	-0-	9101	2	183	9	Y	166	202	1	171
04	9480 X	9219	-0-	-261	-0-	9097	2	122	9	Y	111	209	1	73
05	9796 X	9455	-0-	-341	-0-	9314	2	141	9	Y	128	116	1	85
06	9180 X	9043	-0-	-137	-0-	8932	2	111	9	Y	101	118	1	68
07	9517 X	8993	-0-	-524	-0-	8920	2	73	9	Y	66	11	1	123
JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860														
02	3892 X	3616	-0-	-276	-0-	3547	2	69	9	N	63	133	1	93
03	4185 X	4080	-0-	-105	-0-	4007	2	73	9	N	66	109	1	50
04	3930 X	3868	-0-	-62	-0-	3806	2	62	9	N	56			106
05	3999 X	3963	-0-	-36	-0-	3896	2	67	9	N	61	72	1	95
06	3960 X	3656	-0-	-304	-0-	3592	2	64	9	N	58	90	1	63
07	4092 X	3930	-0-	-162	-0-	3876	2	54	9	N	49			112
ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057														
02	5096 X	4122	-0-	-974	-0-	4023	2	99	9	Y	90	66	1	80
03	5456 X	4781	-0-	-675	-0-	4674	2	107	9	Y	97			177
04	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	4994	2	86	9	Y	78	171	1	84
05	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4770	2	94	9	Y	85	97	1	72
06	4620 X	4442	-0-	-178	-0-	4359	2	83	9	Y	75			147
07	5239 X	5145	-0-	-94	-0-	5055	2	90	9	Y	82	119	1	110
ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096														
02	4760 X	4426	-0-	-334	-0-	4346	2	80	9	Y	73	158	1	90
03	5208 X	5128	-0-	-80	-0-	5017	2	111	9	Y	101	138	1	53
04	4950 X	4846	-0-	-104	-0-	4845	2	1	9	Y	1	50	1	4
05	5084 X	5034	-0-	-50	-0-	4934	2	100	9	Y	91	93	1	2
06	4950 X	4740	-0-	-210	-0-	4657	2	83	9	Y	75	101	1	-0-
07	5115 X	4966	-0-	-149	-0-	4875	2	91	9	Y	83			83
HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509														
02	2212 X	1970	-0-	-242	-0-	1951	2	19	9	Y	17			69
03	2325 X	2148	-0-	-177	-0-	2115	2	33	9	Y	30			99
04	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2122	2	37	9	Y	34	84	1	49
05	2325 X	2252	-0-	-73	-0-	2216	2	36	9	Y	33			82
*06	2250 X	2178	-0-	-72	-0-	2154	2	24	9	Y	22			104
*07	2232 X	2228	-0-	-4	-0-	2192	2	36	9	Y	33	97	1	40

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC JO WELLS 95		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H	RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	11854	- 15758			
02	1736 X	1402	-0-	-334	-0-	1372	2	30	9	Y	27					102
03	1891 X	1790	-0-	-101	-0-	1764	2	26	9	Y	24	93	1			33
04	1740 X	1691	-0-	-49	-0-	1679	2	12	9	Y	11					44
05	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1746	2	19	9	Y	17					61
06	1740 X	1705	-0-	-35	-0-	1690	2	15	9	Y	14					75
07	1798 X	1735	-0-	-63	-0-	1720	2	15	9	Y	14					89

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H	RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	10924	- 14754			
02	2492 X	2355	-0-	-137	-0-	2309	2	46	9	Y	42					69
03	2821 X	2658	-0-	-163	-0-	2612	2	46	9	Y	42					111
04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2584	2	40	9	Y	36					147
05	2604 X	2535	-0-	-69	-0-	2506	2	29	9	Y	26	120	1			53
06	2580 N	2417	-0-	-163	-0-	2377	2	40	9	Y	36					89
07	2697 N	2433	-0-	-264	-0-	2398	2	35	9	Y	32	90	1			31

ANDERSON RANCH 61		WELL #:		2H	RRCID ->	264644	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	12482	- 15722			
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1410	2	14	9	N	13					28
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	N	5					33
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1516	2	2	9	N	2					35
05	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1564	2			N	-0-					35
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-	20	1			15
07	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1537	2	2	9	N	2					17

WELLS, J. O. 96		WELL #:		6H	RRCID ->	264655	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	11509	- 15239			
02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4463	2	72	9	Y	65	54	1			65
03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5373	2	87	9	Y	79	10	1			134
04	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5253	2	89	9	Y	81	138	1			77
05	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5168	2	76	9	Y	69					146
06	5490 X	4921	-0-	-569	-0-	4858	2	63	9	Y	57	118	1			85
07	5518 X	5310	-0-	-208	-0-	5245	2	65	9	Y	59					144

SANDERS UNIT 74		WELL #:		2H	RRCID ->	264920	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	10891	PERF.	11230	- 15060			
02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6394	2	76	9	N	69	117	1			86
03	7409 X	6803	-0-	-606	-0-	6757	2	46	9	N	42	5	1			123
04	7170 X	6984	-0-	-186	-0-	6883	2	101	9	N	92	151	1			64
05	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7122	2	62	9	N	56	120	1			-0-
06	6930 X	6888	-0-	-42	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7039	2	267	9	N	243	147	1			96

HANSON 40		WELL #:		6H	RRCID ->	265018	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12353	- 15925			
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	2	3	9	Y	3					23
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					23
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					23
05	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					23
06	1290 X	1273	-0-	-17	-0-	1271	2	2	9	Y	2					25
07	1302 X	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			Y	-0-					25

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		5H	RRCID ->	267161	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	11375	- 17931			
02	4088 X	3735	-0-	-353	-0-	3644	2	91	9	N	83	127	1			109
03	4340 X	4229	-0-	-111	-0-	4119	2	110	9	N	100					209
04	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4038	2	99	9	N	90	185	1			114
05	4123 X	4089	-0-	-34	-0-	3999	2	90	9	N	82	155	1			41
06	4080 X	3834	-0-	-246	-0-	3764	2	70	9	N	64					105
07	4278 X	4118	-0-	-160	-0-	4039	2	79	9	N	72	82	1			95

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC JO WELLS 95		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 6H		RRCID -> 267174		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 10827		PERF.11210 - 14951						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1500	2	52	9	N	47				201
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1712	2	58	9	N	53	192	1		62
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1620	2	55	9	N	50				112
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1677	2	61	9	N	55	52	1		115
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1592	2	42	9	N	38	116	1		37
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1692	2	62	9	N	56				93

SANDERS 73		WELL #: 3H		RRCID -> 267175		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 11221		PERF.11323 - 15411						
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1807	2	67	9	N	61	185	1		44
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1992	2	69	9	N	63				107
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1996	2	65	9	N	59	93	1		73
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2079	2	68	9	N	62	75	1		60
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2037	2	64	9	N	58	73	1		45
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2187	2	58	9	N	53				98

MOORE 62		WELL #: 5H		RRCID -> 268201		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11015		PERF.11132 - 15220						
02	3444	X	3262	-0-	-182	-0-	3196	2	66	9	N	60	71	1		78
03	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3491	2	67	9	N	61	92	1		47
04	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	3373	2	58	9	N	53				100
05	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3468	2	59	9	N	54	99	1		55
06	3570	X	3379	-0-	-191	-0-	3324	2	55	9	N	50				105
07	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3427	2	52	9	N	47	105	1		47

MOORE 63		WELL #: 8H		RRCID -> 268785		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 11405		PERF.11734 - 16486						
02	4480	X	4133	-0-	-347	-0-	4088	2	45	9	N	41	83	1		84
03	5053	X	4734	-0-	-319	-0-	4631	2	103	9	N	94	131	1		47
04	4740	X	4415	-0-	-325	-0-	4341	2	74	9	N	67				114
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4706	2	79	9	N	72	75	1		111
06	4590	X	4562	-0-	-28	-0-	4483	2	79	9	N	72				183
07	4743	X	4731	-0-	-12	-0-	4658	2	73	9	N	66	226	1		23

MONTAGUE 30		WELL #: 2H		RRCID -> 274886		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 11235		PERF.11683 - 16464						
02	5348	X	5065	-0-	-283	-0-	4965	2	100	9	N	91	121	1		124
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5509	2	117	9	N	106	62	1		168
04	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	5297	2	68	9	N	62	127	1		103
05	5766	X	5467	-0-	-299	-0-	5400	2	67	9	N	61				164
06	5430	X	5263	-0-	-167	-0-	5217	2	46	9	N	42	114	1		92
07	5611	X	5381	-0-	-230	-0-	5314	2	67	9	N	61				153

CLARA GREEN 28		WELL #: 7H		RRCID -> 275427		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 11274		PERF.11639 - 16141						
02	3668	X	3306	-0-	-362	-0-	3287	2	19	9	N	17				52
03	4123	X	3189	-0-	-934	-0-	3122	2	67	9	N	61				113
04	3900	X	3613	-0-	-287	-0-	3567	2	46	9	N	42	98	1		57
05	4030	X	3639	-0-	-391	-0-	3587	2	52	9	N	47				104
06	3540	X	3477	-0-	-63	-0-	3436	2	41	9	N	37	101	1		40
07	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	3540	2	50	9	N	45				85

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
SANDERS		WELL #:		74 A	RRCID ->	108746	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10934 - 10979
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2090 N	342	-0-	-1748	-0-	342 2	N	-0-			39
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2	N	-0-			39
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			39
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-			39
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			39
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	463 2	1 9 N	1			40

BURTON 106		WELL #:		2	RRCID ->	262143	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10631 - 12419
02	1322 N	495	-0-	-827	-0-	492 2	3 9 N	3			99
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-			99
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476 2	20 9 N	18			117
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	498 2	10 9 N	9			126
06	360 N	267	-0-	-93	-0-	267 2	N	-0-			126
07	527 N	234	-0-	-293	-0-	225 2	9 9 N	8			134

DAUGHTRY 105		WELL #:		1	RRCID ->	262450	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10635 - 11930
02	2800 N	2368	-0-	-432	10244	2368 2	N	-0-			149
03	3100 N	2583	-0-	-517	9727	2550 2	33 9 N	30			179
04	3000 N	2558	-0-	-442	9285	2493 2	65 9 N	59	189 1		49
05	3100 N	2587	-0-	-513	8772	2575 2	12 9 N	11			60
06	3000 N	2554	-0-	-446	8326	2533 2	21 9 N	19			79
07	3100 N	2628	-0-	-472	7854	2610 2	18 9 N	16			95

DAUGHTRY 98		WELL #:		1	RRCID ->	264768	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10676 - 12096
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 5		91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	78 1		17
07	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
02	2800 N	1645	-0-	-1155	6275	1625 2	20 9 N	18			164
03	3100 N	1772	-0-	-1328	4947	1761 2	11 9 N	10			174
04	3000 N	1695	-0-	-1305	3642	1686 2	9 9 N	8			182
05	3100 N	1809	-0-	-1291	2351	1792 2	17 9 N	15	142 1		55
06	3000 N	1756	-0-	-1244	1107	1745 2	11 9 N	10			65
07	2929 N	1822	-0-	-1107	-0-	1802 2	20 9 N	18			83

GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11204 - 15244
02	2800 N	1381	-0-	-1419	3592	1366 2	15 9 N	14			117
03	3100 N	1126	-0-	-1974	1618	1086 2	40 9 N	36	33 1		120
04	2397 N	779	-0-	-1618	-0-	757 2	22 9 N	20			140
05	1302 N	1030	-0-	-272	-0-	996 2	34 9 N	31	95 1		76
06	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1027 2	28 9 N	25			101
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1127 2	24 9 N	22			123

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11157 - 15388
02	18963 X	1259	-0-	-17704	-0-	1240 2	19 9 N	17			235
03	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4688 2	20 9 N	18			253
04	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4414 2	8 9 N	7	175 1		85
05	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4660 2	40 9 N	36			121
06	4560 X	3780	-0-	-780	-0-	3734 2	46 9 N	42			163
07	4712 X	4246	-0-	-466	-0-	4172 2	74 9 N	67	131 1		99

MEG (GRANITE WASH) UPLAND RESOURCES LLC MABEL		//CONT.//	60265 500 878931	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		522								
		WELL #:	60999	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10778 - 12645
02	946 N	452	-0-	-494	-0-	452 2	N	-0-		172
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		172
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		172
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		172
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		172
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		172
		6288 500 600750								
MEKEEL (MORROW UPPER) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY MAY, ESTER										
		WELL #:	2227	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9364 - 9374
02	980 N	878	-0-	-102	-0-	56 1	822 2	N	-0-	37
03	1054 N	904	-0-	-150	-0-	62 1	842 2	N	-0-	37
04	960 N	821	-0-	-139	-0-	60 1	761 2	N	-0-	37
05	961 N	810	-0-	-151	-0-	62 1	748 2	N	-0-	37
06	870 N	697	-0-	-173	-0-	60 1	637 2	N	-0-	37
07	837 N	727	-0-	-110	-0-	62 1	665 2	N	-0-	37
		676084								
PRESIDIO PETROLEUM LLC MEKEEL, LELAND										
		WELL #:	2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9346 - 9359
02	2800 N	2015	-0-	-785	7095	2015 2		N	-0-	3
03	3100 N	1812	-0-	-1288	5807	1812 2		N	-0-	3
04	3000 N	1807	-0-	-1193	4614	1768 2	39 9	N	35	38
05	3100 N	1752	-0-	-1348	3266	1746 2	6 9	N	5	43
06	3000 N	1657	-0-	-1343	1923	1657 2		N	-0-	43
07	2920 N	997	-0-	-1923	-0-	997 2		N	-0-	43
		60460 500 877099								
MEKEEL										
		WELL #:	2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9378 - 10345
02	SWR 10	589	-0-	589	5564	589 2		Y	-0-	82
03	SWR 10	602	-0-	602	6166	602 2		Y	-0-	82
04	SWR 10	494	-0-	494	6660	494 2		Y	-0-	82
05	SWR 10	601	-0-	601	7261	601 2		Y	-0-	82
06	SWR 10	481	-0-	481	7742	479 2	2 9	Y	2	84
07	SWR 10	491	-0-	491	8233	491 2		Y	-0-	84
		60460 500 877099								
ADAMS, H. G.										
		WELL #:	1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9434 - 9442
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
		60460 500 877099								
MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) UNIT PETROLEUM COMPANY FLOWERS "A"										
		WELL #:	1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10828 - 10836
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60460 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CHAMBERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10196 - 10201	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	612	-0-	-2188	686	612	3	N	-0-			102
03	1365 N	679	-0-	-686	-0-	679	3	N	-0-			102
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	3	N	-0-			102
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	3	N	-0-			102
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	3	N	-0-			102
07	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3	N	-0-			102

VOLLMERT 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11169 - 11183	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)				60462 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126 - 10142	
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2	N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-

WEBB LOIS		WELL #:		1083 L	RRCID ->	064606	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 9836 - 10700	
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			38
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	799	2	N	12			50
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	N	1			51
05	806 N	580	-0-	-226	-0-	580	2	N	-0-			51
06	780 N	400	-0-	-380	-0-	400	2	N	-0-			51
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	N	1			52

BRAINARD, E. S. F. "W"		WELL #:		1196	RRCID ->	073958	COMPL. DATE	11/03/1977	TOTAL DEPTH	13160	PERF. 9945 - 9964	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	221	2	N	9	46	1	17
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2	N	-0-			17
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	237	2	N	1			18
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-			18
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			18
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			18

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2023 - WELL PLUGGED 06/28/23												
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413												
02	196 N	118	-0-	-78	-0-	118	2			N	-0-	18
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	18
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-	18
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-	18
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	18
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	18
WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990												
02	334 N	59	-0-	-275	-0-	59	2			N	-0-	7
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	7
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	7
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	7
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	7
07	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												
02	2800 N	539	-0-	-2261	-0-	528	2	11	9	N	10	59
03	894 N	712	-0-	-182	-0-	695	2	17	9	N	15	15
04	720 N	600	-0-	-120	-0-	593	2	7	9	N	6	21
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	573	2	7	9	N	6	27
06	690 N	494	-0-	-196	-0-	484	2	10	9	N	9	36
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	N	6	42
WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-
WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.// 60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 2193		RRCID -> 156900		COMPL. DATE 12/13/1995			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	215	1	1642	2	N	4			88
03	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	248	1	1845	2	N	8	76	1	20
04	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	240	1	1400	2	N	6			26
05	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	248	1	1606	2	N	11			37
06	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	240	1	1316	2	N	6			43
07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	226	1	1676	2	N	7			50

BRAINARD, E.S.F. "W"		WELL #: 2196		RRCID -> 158545		COMPL. DATE 11/25/1993			TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A					
02	448 N	371	-0-	-77	-0-	358	2	13	9	N	12			89
03	434 N	340	-0-	-94	-0-	338	2	2	9	N	2	80	1	11
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	373	2	6	9	N	5			16
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	521	2	12	9	N	11			27
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5			32
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	496	2	11	9	N	10			42

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 3193		RRCID -> 158565		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561					
02	812 N	6	-0-	-806	-0-	6	2			N	-0-			33
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			33
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			33
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			33

WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #: 3		RRCID -> 171832		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 4193		RRCID -> 213364		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559					
02	476 N	324	-0-	-152	-0-	324	2			N	-0-			17
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			17
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			17
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			17
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			17
07	496 N	376	-0-	-120	-0-	375	2	1	9	N	1			18

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 5193		RRCID -> 213365		COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592					
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-			33
03	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-			33
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-			33
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			33
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-			33
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			33

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//	60462 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4396 X	3999	-0-	-397	-0-	25 1	3974 2	N	-0-		50
03		4867 X	4448	-0-	-419	-0-	31 1	4417 2	N	-0-		50
04		4710 X	4363	-0-	-347	-0-	30 1	4333 2	N	-0-		50
05		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	31 1	4443 2	N	-0-		50
06		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	30 1	4430 2	N	-0-		50
07		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	31 1	4630 2	N	-0-		50

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
WEBB, G.		WELL #:	1186	RRCID ->	227391	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9876 - 10122	
02		741 N	-0-	-0-	-741	-0-			N	-0-		49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

WEBB, A. ESTATE		WELL #:	1190	RRCID ->	227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9790 - 9929	
02		1189 N	191	-0-	-998	-0-	191 3		N	-0-		263
03		248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-		263
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 3	2 9	N	2		265
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	264 3	1 9	N	1		266
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	242 3	6 9	N	5		271
07		248 N	212	-0-	-36	-0-	210 3	2 9	N	2		273

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	
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-
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-

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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:	3 U	RRCID ->	091326	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7132 - 7201	
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-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS										
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056										
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT CODE	AMT CODE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251										
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				47

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151										
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058										
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186										
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713										
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				33
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				33
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				33
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				33
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				33
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				33

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
VOLLMERT				WELL #: 1	RRCID -> 275954	COMPL. DATE 06/17/2013	TOTAL DEPTH 11447	PERF. 7068	- 7406			
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-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			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	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			
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			70
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			70
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			70
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			70
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-			70
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-			70

COFFEE 1				WELL #: 5	RRCID -> 229570	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 11460	PERF. 9632	- 10864			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			149
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	386 2	14 9	Y	13	40 1		122
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	79 2	112 9	Y	102	179 1		45
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-			45
07	248 N	127	-0-	-121	-0-	127 2		Y	-0-			45

COFFEE 1				WELL #: 2	RRCID -> 230977	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 10442	- 11170			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			102
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	102 1		-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
06	180 N	14	-0-	-166	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-			-0-

COFFEE 12				WELL #: 4	RRCID -> 233456	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9518	- 11218			
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	860 2	22 9	N	20			175
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	810 2	24 9	N	22			197
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	707 2	17 9	N	15			212
05	992 N	711	-0-	-281	-0-	702 2	9 9	N	8	128 1		92
06	810 N	592	-0-	-218	-0-	586 2	6 9	N	5			97
07	744 N	490	-0-	-254	-0-	490 2		N	-0-			97

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	Y	5					132
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	687	2	17	9	Y	15					147
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	652	2	46	9	Y	42	145	1			44
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	697	2	41	9	Y	37					81
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	599	2	44	9	Y	40					121
07	713 N	478	-0-	-235	-0-	442	2	36	9	Y	33					154

BCE-MACH III LLC 040209
 FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2688 N	842	-0-	-1846	-0-	829	3	13	9	N	12					29
03	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1055	3	19	9	N	17					46
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	906	3	9	9	N	8					54
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1001	3	8	9	N	7					61
06	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1026	3	14	9	N	13					74
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	3	13	9	N	12					86

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800 N	1975	-0-	-825	385	1604	3	371	9	N	337	181	1			260
03	2643 N	2258	-0-	-385	-0-	1861	3	397	9	N	361	380	1			241
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1787	3	366	9	N	333	383	1			191
05	2201 N	2132	-0-	-69	-0-	1792	3	340	9	N	309	381	1			119
06	2190 N	1938	-0-	-252	-0-	1648	3	290	9	N	264	193	1			190
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	1818	3	332	9	N	302	185	1			307

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS																			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209																									
ISAACS 1		WELL #:		1R		RRCID -> 166720		COMPL. DATE		N/A																			
		TOTAL DEPTH		10548		PERF.		9958		- 10086																			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
02	14B2 EXT	165	-0-	165	1015	165	3				N	-0-				-0-													
03	14B2 EXT	178	-0-	178	1193	178	3				N	-0-				-0-													
04	14B2 EXT	163	-0-	163	1356	163	3				N	-0-				-0-													
05	14B2 EXT	155	-0-	155	1511	155	3				N	-0-				-0-													
06	1655 X	144	-0-	-1511	-0-	144	3				N	-0-				-0-													
07	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3				N	-0-				-0-													
FLOWERS 61												WELL #:		8		RRCID -> 211034		COMPL. DATE		05/31/2005		TOTAL DEPTH		10950		PERF.		9719 - 10782	
02	2800 N	992	-0-	-1808	526	992	3				N	-0-				-0-													
03	1617 N	1091	-0-	-526	-0-	1091	3				N	-0-				-0-													
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3				N	-0-				-0-													
05	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3				N	-0-				-0-													
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3				N	-0-				-0-													
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3				N	-0-				-0-													
FLOWERS 61												WELL #:		10		RRCID -> 212751		COMPL. DATE		10/22/2005		TOTAL DEPTH		10900		PERF.		9640 - 10689	
02	2800 N	884	-0-	-1916	2780	884	3				N	-0-				-0-													
03	3100 N	1365	-0-	-1735	1045	1365	3				N	-0-				-0-													
04	2271 N	1226	-0-	-1045	-0-	1226	3				N	-0-				-0-													
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3				N	-0-				-0-													
06	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1291	3				N	-0-				-0-													
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3				N	-0-				-0-													
FLOWERS 61												WELL #:		9		RRCID -> 214521		COMPL. DATE		12/22/2005		TOTAL DEPTH		10878		PERF.		9692 - 10724	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
07	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	
02	2800 N	967	-0-	-1833	489	958	3	9	9		N	8	41	1		-0-													
03	1476 N	987	-0-	-489	-0-	987	3				N	-0-				-0-													
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	940	3	9	9		N	8				8													
05	1085 N	842	-0-	-243	-0-	831	3	11	9		N	10				18													
06	960 N	634	-0-	-326	-0-	626	3	8	9		N	7				25													
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3				N	-0-				25													
EARP "60"												WELL #:		2		RRCID -> 215722		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11600		PERF.		10538 - 10820	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-													
07	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															
FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02		2800 N	2486	-0-	-314	10273	2452 3	34 9	N		31	151 1			14
03		3100 N	2744	-0-	-356	9917	2716 3	28 9	N		25				39
04		3000 N	2654	-0-	-346	9571	2623 3	31 9	N		28				67
05		3100 N	2673	-0-	-427	9144	2659 3	14 9	N		13				80
06		3000 N	2604	-0-	-396	8748	2569 3	35 9	N		32				112
07		3100 N	2609	-0-	-491	8257	2585 3	24 9	N		22				134

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509															
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N		-0-				31
03		217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3		N		-0-	21 1			10
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N		-0-				10
05		124 N	33	-0-	-91	-0-	33 3		N		-0-				10
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-				10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				10

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793															
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N		-0-				112
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N		-0-				112
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N		-0-				112
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N		-0-				112
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N		-0-				112
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N		-0-				112

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760															
02		1571 N	379	-0-	-1192	-0-	373 2	6 9	N		5				90
03		961 N	861	-0-	-100	-0-	853 2	8 9	N		7				97
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	801 2	4 9	N		4				101
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N		-0-	101 1			-0-
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	877 2	28 9	N		25				25
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	859 2	19 9	N		17				42

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		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															
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	544 3	8 9	N		7				85
03		682 N	653	-0-	-29	-0-	625 3	28 9	N		25				110
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	706 3	14 9	N		13				123
05		620 N	586	-0-	-34	-0-	567 3	19 9	N		17				140
06		630 N	587	-0-	-43	-0-	577 3	10 9	N		9	131 1			18
*07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	620 3	14 9	N		13				31

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790															
02		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 3		N		-0-				-0-
03		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3		N		-0-				-0-
04		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 3		N		-0-				-0-
05		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 3		N		-0-				-0-
06		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 3		N		-0-				-0-
07		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 3		N		-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
EARP "60"		WELL #:		3	RRCID ->	222938	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9751 - 10886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB 194		WELL #:		5	RRCID ->	222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10056 - 10594		
02	2800 N	865	-0-	-1935	167	852	2	13	9	N	12			274
03	1195 N	1028	-0-	-167	-0-	1007	2	21	9	N	19			293
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	966	2	15	9	N	14			307
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	979	2	13	9	N	12			319
06	990 N	806	-0-	-184	-0-	794	2	12	9	N	11			330
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	994	2	13	9	N	12			342

FLOWERS 61		WELL #:		13	RRCID ->	223678	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9616 - 10757		
02	1571 N	676	-0-	-895	-0-	668	3	8	9	N	7			78
03	806 N	332	-0-	-474	-0-	329	3	3	9	N	3			81
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-	63	1	18
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-	18	1	-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-

CAMPBELL 53		WELL #:		6	RRCID ->	223694	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 10676		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	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		
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			19
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-			19
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			19
05	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-			19
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			19
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			19

EARP "59"		WELL #:		4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9661 - 10803		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
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-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS 84		WELL #:		9	RRCID ->	227942	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9900 - 10765		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 58		WELL #:		4	RRCID ->	227945	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9594 - 10784		
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	858	3	14	9	N	13			33
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	629	3	20	9	N	18			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			64
05	961 N	398	-0-	-563	-0-	398	3			N	-0-			64
*06	630 N	352	-0-	-278	-0-	348	3	4	9	N	4			68
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-	68	1	-0-

FLOWERS 61		WELL #:		14	RRCID ->	228020	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10186 - 10716		
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-

CAMPBELL 53		WELL #:		7	RRCID ->	228142	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 - 10810		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
06	450 N	141	-0-	-309	-0-	141	3			N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		1	RRCID ->	228342	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9724 - 10756		
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-

ISAACS 1		WELL #:		6	RRCID ->	228396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9909 - 10468		
02	1545 N	668	-0-	-877	-0-	646	3	22	9	N	20			184
03	775 N	747	-0-	-28	-0-	712	3	35	9	N	32			216
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	639	3	9	9	N	8			224
05	744 N	479	-0-	-265	-0-	477	3	2	9	N	2			226
06	720 N	539	-0-	-181	-0-	532	3	7	9	N	6			232
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	464	3	14	9	N	13			245

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
CAMPBELL, 53		WELL #:		1	RRCID ->	228551	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10404 - 10660			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27 1		-0-

EARP 60		WELL #:		7	RRCID ->	229417	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.10155 - 10798			
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-
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-

EARP 60		WELL #:		5	RRCID ->	230440	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 - 10820			
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			9
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-			9
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	8 1		1
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			1
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			1
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			1

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		7	RRCID ->	231005	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.10109 - 10866			
02	1268 N	570	-0-	-698	-0-	570	3			N	-0-			25
03	620 N	407	-0-	-213	-0-	407	3			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			37
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3 9		N	3	37 1		3
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			3
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			3

KAUFMAN 81		WELL #:		9	RRCID ->	232593	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10016 - 10671			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
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-
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-

EARP 60		WELL #:		9	RRCID ->	233123	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10974	PERF.10382 - 11144			
02	476 X	472	-0-	-4	-0-	472	3			N	-0-			118
03	496 X	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-			118
04	480 X	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-			118
05	558 X	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-			118
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-			118
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			118

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
FLOWERS 61		WELL #:		16	RRCID ->	233477	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9865 - 10650	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
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-
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-

EARP 60		WELL #:		6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10072 - 11211	
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-
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-

FLOWERS 61		WELL #:		17	RRCID ->	233998	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9750 - 10858	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-
06	480 N	371	-0-	-109	-0-	371	3		N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-

EARP 58		WELL #:		5H	RRCID ->	234545	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10632	PERF.11194 - 12602	
02	2800 N	2058	-0-	-742	7108	2058	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	2490	-0-	-610	6498	2490	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	2451	-0-	-549	5949	2451	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	2563	-0-	-537	5412	2563	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	1665	-0-	-1335	4077	1665	3		N	-0-		-0-
07	3100 N	1398	-0-	-1702	2375	1398	3		N	-0-		-0-

MOORE, W. H.		WELL #:		8	RRCID ->	234841	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9530 - 10698	
02	2800 N	987	-0-	-1813	2286	965	2	22 9	N	20		109
03	3100 N	1111	-0-	-1989	297	1080	2	31 9	N	28		137
04	733 N	436	-0-	-297	-0-	414	2	22 9	N	20		157
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35 9	N	32		189
06	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1012	2	40 9	N	36	173 1	52
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1050	2	31 9	N	28		80

FLOWERS, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	235089	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.10051 - 10878	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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								
FLOWERS 61		WELL #:		22		RRCID -> 235350		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	717	-0-	-2083	295	717 3		N	-0-		-0-
03		1090 N	795	-0-	-295	-0-	795 3		N	-0-		-0-
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-		-0-
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-		-0-
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-		-0-
07		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-		-0-

EARP 60		WELL #:		8		RRCID -> 235866		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038		
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-		62
03		1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1328 3	11 9	N	10		72
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1262 3	14 9	N	13		85
05		1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1269 3	13 9	N	12		97
06		1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1229 3	14 9	N	13		110
07		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1251 3	14 9	N	13		123

FLOWERS 61		WELL #:		1		RRCID -> 236304		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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		
02		2800 N	1718	-0-	-1082	4574	1671 3	47 9	N	43		101
03		3100 N	2054	-0-	-1046	3528	1993 3	61 9	N	55		156
04		3000 N	1747	-0-	-1253	2275	1711 3	36 9	N	33		189
05		3100 N	1420	-0-	-1680	595	1386 3	34 9	N	31	184 1	36
06		2284 N	1689	-0-	-595	-0-	1659 3	30 9	N	27		63
07		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1711 3	31 9	N	28		91

CAMPBELL 53		WELL #:		8H		RRCID -> 237521		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888		
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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		
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-
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-

FLOWERS 61		WELL #:		21		RRCID -> 241292		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726		
02		2800 N	1398	-0-	-1402	2968	1342 3	56 9	N	51	184 1	34
03		3100 N	1447	-0-	-1653	1315	1427 3	20 9	N	18		52
04		2713 N	1398	-0-	-1315	-0-	1374 3	24 9	N	22		74
05		1550 N	1376	-0-	-174	-0-	1356 3	20 9	N	18		92
06		1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1333 3	8 9	N	7		99
07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1321 3	25 9	N	23		122

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
JAMESON 57		WELL #:		2	RRCID ->	241466	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11505	PERF. 9503 - 10642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAMPBELL, J. C.		WELL #:		373H	RRCID ->	242683	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10753	PERF.11125 - 12772				
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	1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	5 N	-0-	5	-0-	-0-			5	3	N	-0-				-0-
07	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				
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				20
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-				20
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				20
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				20
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-				20
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				20

CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10900 - 12954				
02	1160 N	30	-0-	-1130	-0-	30	3			N	-0-				63
03	806 N	44	-0-	-762	-0-	44	3			N	-0-				63
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	109	3	10	9	N	9	33	1		39
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1384	3	23	9	N	21	35	1		25
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	N	5				30
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				30

CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.10698 - 12446				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008																	
02		6048 X	5797	-0-	-251	-0-	5695	3	102	9	N	93					167
03		6603 X	6066	-0-	-537	-0-	5928	3	138	9	N	125	198	1			94
04		6390 X	5786	-0-	-604	-0-	5687	3	99	9	N	90					184
05		6417 X	6025	-0-	-392	-0-	5873	3	152	9	N	138	193	1			129
06		6210 X	6066	-0-	-144	-0-	5954	3	112	9	N	102					231
07		6417 X	6205	-0-	-212	-0-	6091	3	114	9	N	104	192	1			143

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846																	
02		2800 N	1056	-0-	-1744	-0-	3252	1056	3		N	-0-					-0-
03		3100 N	1056	-0-	-2044	-0-	1208	1056	3		N	-0-					-0-
04		2297 N	1089	-0-	-1208	-0-	1089	1089	3		N	-0-					-0-
05		1178 N	1028	-0-	-150	-0-	1028	1028	3		N	-0-					-0-
06		1020 N	839	-0-	-181	-0-	839	839	3		N	-0-					-0-
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	817	3		N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478																	
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-
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-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399																	
02		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					26
03		93 X	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					26
04		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					26
05		236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					26
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990																	
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-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

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	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8036 X	7898	-0-	-138	-0-	7815	3	83	9	N	75				157
03	10106 X	8454	-0-	-1652	-0-	8355	3	99	9	N	90	116	1		131
04	9780 X	8154	-0-	-1626	-0-	8066	3	88	9	N	80	182	1		29
05	9083 X	8178	-0-	-905	-0-	8101	3	77	9	N	70				99
06	8790 X	8499	-0-	-291	-0-	8419	3	80	9	N	73	122	1		50
07	8742 X	8684	-0-	-58	-0-	8612	3	72	9	N	65				115

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

02	5236 X	4451	-0-	-785	-0-	4363	3	88	9	N	80	199	1		119
03	5797 X	5329	-0-	-468	-0-	5246	3	83	9	N	75				194
04	5610 X	4737	-0-	-873	-0-	4607	3	130	9	N	118	198	1		114
05	5797 X	4875	-0-	-922	-0-	4774	3	101	9	N	92				206
06	5160 X	5088	-0-	-72	-0-	4991	3	97	9	N	88	192	1		102
07	5332 X	4884	-0-	-448	-0-	4794	3	90	9	N	82				184

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

02	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4305	3	124	9	N	113	174	1		50
03	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5440	3	145	9	N	132				182
04	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5209	3	146	9	N	133	184	1		131
05	5084 X	5063	-0-	-21	-0-	4949	3	114	9	N	104				235
06	5400 X	5277	-0-	-123	-0-	5149	3	128	9	N	116	184	1		167
07	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5488	3	128	9	N	116	189	1		94

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2687	3	24	9	N	22				147
03	3534 X	2802	-0-	-732	-0-	2782	3	20	9	N	18	79	1		86
04	3420 X	2818	-0-	-602	-0-	2787	3	31	9	N	28				114
05	3224 X	2859	-0-	-365	-0-	2831	3	28	9	N	25				139
06	3120 X	2775	-0-	-345	-0-	2757	3	18	9	N	16	74	1		81
07	3007 X	2830	-0-	-177	-0-	2796	3	34	9	N	31				112

CAMPBELL, J. C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

02	7280 X	6917	-0-	-363	-0-	6837	3	80	9	N	73	192	1		104
03	7998 X	7647	-0-	-351	-0-	7542	3	105	9	N	95				199
04	7710 X	7330	-0-	-380	-0-	7178	3	152	9	N	138	193	1		144
05	7843 X	7406	-0-	-437	-0-	7260	3	146	9	N	133	195	1		82
06	7500 X	7191	-0-	-309	-0-	7110	3	81	9	N	74	61	1		95
07	7657 X	7440	-0-	-217	-0-	7291	3	149	9	N	135				230

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-				288
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				288
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				288
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				288
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				288
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				288

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
FLOWERS TRUST				WELL #: 1 L		RRCID -> 036236		COMPL. DATE 01/23/1965			TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FLOWERS A				WELL #: 3		RRCID -> 065375		COMPL. DATE 03/01/1976			TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348			
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	815	2	Y	-0-			31
03	713 N	487	-0-	-226	-0-	31	1	446	2	Y	9			40
						10	9							
04	690 N	485	-0-	-205	-0-	30	1	440	2	Y	14			54
						15	9							
05	713 N	501	-0-	-212	-0-	31	1	469	2	Y	1			55
						1	9							
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	6			61
						7	9							
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	3			64
						3	9							

CHAMBERS, FRANK M.				WELL #: 1122		RRCID -> 066931		COMPL. DATE 06/14/1976			TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FLOWERS B				WELL #: 105		RRCID -> 069212		COMPL. DATE 09/16/1976			TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224			
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	2	8	9	N	7			38
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	2	3	9	N	3			41
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			41
05	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	1156	2	7	9	N	6			47
06	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	1022	2	4	9	N	4			51
07	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1058	2	8	9	N	7	5	1	53

CHAMBERS C				WELL #: 105 U		RRCID -> 074718		COMPL. DATE 10/20/1977			TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536			
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	Y	7			63
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14			77
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5			82
05	465 N	232	-0-	-233	-0-	229	2	3	9	Y	3			85
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	370	2	4	9	Y	4			89
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1			90

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	571	-0-	-2229	689	571	2			Y	-0-			8
03	1277 N	588	-0-	-689	-0-	588	2			Y	-0-			8
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	744	2	19	9	Y	17			25
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1059	2	31	9	Y	28			53
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	2	1	903	2	Y	13			66
						14	9							
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	Y	10			76

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	620	-0-	620	872	620	2			Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
FLOWERS C		WELL #: 306 U		RRCID -> 081940		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 2 L		RRCID -> 082359		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622					
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2023 - WELL PLUGGED 07/11/23													
FLOWERS C		WELL #: 206		RRCID -> 083108		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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					
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	20	1	1104	2	Y	22		173
						24	9						
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	12	1	1270	2	Y	-0-		173
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	30	1	1498	2	Y	25	2 1	196
						28	9						
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	31	1	1636	2	Y	45	181 1	60
						50	9						
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	21	1	1554	2	Y	44		104
						48	9						
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1530	2	31	9	Y	28	6 1	126
FLOWERS C		WELL #: 1		RRCID -> 083912		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MOORE, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 086707		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930															
02	1204	N	1146	-0-	-58	-0-	28	1	1118	2	Y	-0-			59
03	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	31	1	1243	2	Y	-0-			59
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	30	1	1131	2	Y	-0-			59
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	2	Y	-0-			59
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	30	1	1567	2	Y	-0-			59
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	1524	2	Y	-0-			59

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035															
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			14
03	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	1647	2			N	-0-			14
04	1830	N	1413	-0-	-417	-0-	1413	2			N	-0-			14
05	2015	N	1065	-0-	-950	-0-	1065	2			N	-0-			14
06	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	1365	2			N	-0-			14
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			14

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564															
02	1008	N	507	-0-	-501	-0-	505	2	2	9	N	2			117
03	1085	N	850	-0-	-235	-0-	838	2	12	9	N	11			128
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	809	2	9	9	N	8			136
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	N	8			144
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	784	2	8	9	N	7			151
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	N	16			167

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-			27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2023 - WELL PLUGGED 06/12/23

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	Y	82					192
						90	9									
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					192
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	Y	-0-	156	1			36
05	341 N	339	-0-	-0-	-2	31	1	308	2	Y	-0-					36
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					36
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2			Y	-0-					35

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	21	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	20	1	762	2	Y	-0-			43
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	12	1	867	2	Y	-0-			43
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	Y	24			67
						26	9							
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	Y	17			84
						19	9							
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	21	1	913	2	Y	5			89
						6	9							
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	Y	2	1	1	90

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

02	280 N	223	-0-	-57	-0-	20	1	203	2	Y	-0-			40
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	2	Y	-0-			40
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	Y	-0-			40
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	Y	-0-			40
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-			40
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-			40

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	28	1	700	2	Y	3			100
						3	9							
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	Y	8			108
						9	9							
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	18	9	1	117
						20	9							
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	Y	6			123
						7	9							
06	750 N	706	-0-	-44	-0-	30	1	675	2	Y	1			124
						1	9							
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	Y	10	1	1	133
						11	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS B		WELL #:		1005	RRCID ->	115296	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	9148 - 10237	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1344 N	1318	-0-	-26	-0-	28	1	1267	2	Y	21	178 1	23
						23	9						
03	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	31	1	1354	2	Y	17		40
						19	9						
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	Y	21		61
						23	9						
05	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	31	1	1397	2	Y	10		71
						11	9						
06	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	30	1	1287	2	Y	12		83
						13	9						
07	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	31	1	1308	2	Y	19		102
						21	9						

FLOWERS A		WELL #:		404	RRCID ->	115531	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	9549 - 10596	
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	805	2	6	9	Y	5		42
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	724	2	8	9	Y	7		49
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	808	2	13	9	Y	12	3 1	58
05	899 N	703	-0-	-196	-0-	701	2	2	9	Y	2		60
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	798	2	12	9	Y	11		71
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	875	2	8	9	Y	7	4 1	74

FLOWERS A		WELL #:		504	RRCID ->	115584	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	9820 - 10616	
02	812 N	710	-0-	-102	-0-	28	1	682	2	Y	-0-		129
03	899 N	825	-0-	-74	-0-	31	1	794	2	Y	-0-		129
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	781	2	Y	-0-		129
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	Y	-0-		129
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	Y	-0-		129
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	831	2	Y	-0-	78 1	51

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		6	RRCID ->	118404	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9643 - 9978	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

FLOWERS B		WELL #:		705	RRCID ->	144423	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9678 - 10537	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	Y	-0-		90
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-		90
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	30	1	203	2	Y	-0-		90
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	31	1	189	2	Y	-0-		90
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	30	1	182	2	Y	-0-		90
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	31	1	190	2	Y	-0-		90

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		1081	RRCID ->	145515	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	10515 - 10582	
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1310	2	14	9	N	13		129
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1576	2	26	9	N	24		153
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1405	2	24	9	N	22		175
05	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	1303	2	10	9	N	9	160 1	24
06	1560 N	1458	-0-	-102	-0-	1445	2	13	9	N	12		36
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	N	18		54

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18

FLOWERS A		WELL #:		604	RRCID ->	147568	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9720 - 10517
02	1477 N	271	-0-	-1206	-0-	28	1	243	2	Y	-0-	79
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	31	1	270	2	Y	-0-	79
04	300 N	188	-0-	-112	-0-	30	1	158	2	Y	-0-	79
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	Y	-0-	79
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	2	Y	-0-	79
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	31	1	101	2	Y	-0-	79

FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		1	RRCID ->	147974	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	12238	PERF.	9684 - 10449
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

FLOWERS A		WELL #:		704	RRCID ->	148599	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9762 - 10525
02	2800 N	1334	-0-	-1466	4260	1333	2	1	9	Y	1	54
03	3100 N	1429	-0-	-1671	2589	1422	2	7	9	Y	6	60
04	3000 N	1399	-0-	-1601	988	1389	2	10	9	Y	9	69
05	2422 N	1434	-0-	-988	-0-	1432	2	2	9	Y	2	18
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	Y	1	19
07	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1394	2	2	9	Y	2	21

FLOWERS TRUST		WELL #:		308	RRCID ->	149917	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9842 - 10560
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	925	2	18	9	N	16	135
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1123	2	28	9	N	25	160
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1050	2	15	9	N	14	16
05	992 N	819	-0-	-173	-0-	809	2	10	9	N	9	25
06	960 N	626	-0-	-334	-0-	622	2	4	9	N	4	29
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-	29

FLOWERS-LISTON		WELL #:		1	RRCID ->	151929	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10535 - 10700
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

WEBB, LOIS		WELL #:		3083	RRCID ->	156634	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9978 - 10290
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS TRUST "A"				WELL #: 5	RRCID -> 158591	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9520	- 10609				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		405 N	405	-0-	-0-	398 2		7 9	N		6		94
03		496 N	445	-0-	-51	442 2		3 9	N		3		97
*04		420 N	419	-0-	-1	419 2			N			86 1	11
*05		530 N	530	-0-	-0-	530 2			N		-0-		11
*06		661 N	661	-0-	-0-	660 2		1 9	N		1		12
07		1276 N	1276	-0-	-0-	1273 2		3 9	N		3		15

FLOWERS TRUST "A"				WELL #: 6082	RRCID -> 159628	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9536	- 10676				
02		1092 N	1081	-0-	-11	1044 2		37 9	N		34	95 1	62
03		1147 N	1070	-0-	-77	1047 2		23 9	N		21		83
04		1200 N	1181	-0-	-19	1164 2		17 9	N		15	71 1	27
05		1209 N	883	-0-	-326	874 2		9 9	N		8		35
06		1253 N	1253	-0-	-0-	1232 2		21 9	N		19		54
07		1247 N	1247	-0-	-0-	1235 2		12 9	N		11		65

WEBB, LOIS				WELL #: 8083	RRCID -> 160751	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9848	- 10540				
02		1764 N	1649	-0-	-115	1648 2		1 9	N		1	76 1	25
03		1914 N	1914	-0-	-0-	1914 2			N		-0-		25
04		1860 N	1842	-0-	-18	1842 2			N		-0-		25
05		1910 N	1910	-0-	-0-	1910 2			N		-0-		25
06		1860 N	1765	-0-	-95	1765 2			N		-0-		25
07		1891 N	1865	-0-	-26	1865 2			N		-0-		25

MAHLER, FIELDS				WELL #: 4098	RRCID -> 163164	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9350	- 9988				
02	14B2	EXT	900	-0-	900	900 2		8 9	Y		7		7
03	14B2	EXT	911	-0-	911	1811 2		31 9	Y		28		35
04	14B2	EXT	554	-0-	554	2365 2		10 9	Y		9		44
05	14B2	EXT	390	-0-	390	2755 2			Y		-0-		44
06		3055 X	300	-0-	-2755	300 2			Y		-0-		44
07		256 X	256	-0-	-0-	256 2			Y		-0-		44

FLOWERS C				WELL #: 606	RRCID -> 163170	COMPL. DATE 06/01/1996	TOTAL DEPTH 10460	PERF. 9744	- 10310				
02		2146 N	2146	-0-	-0-	2146 2			Y		-0-		129
03		2294 N	2294	-0-	-0-	2294 2			Y		-0-		129
04		2176 N	2176	-0-	-0-	2176 2			Y		-0-		129
05		2387 N	2189	-0-	-198	2189 2			Y		-0-		129
06		2220 N	2084	-0-	-136	2084 2			Y		-0-		129
07		2263 N	2147	-0-	-116	2147 2			Y		-0-		129

FLOWERS C				WELL #: 806	RRCID -> 163830	COMPL. DATE 07/16/1996	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9695	- 9780				
02		63 N	63	-0-	-0-	63 2			Y		-0-		50
03		36 N	36	-0-	-0-	34 2		2 9	Y		2		52
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		6		58
05		62 N	41	-0-	-21	37 2		4 9	Y		4		62
06		42 N	42	-0-	-0-	42 2			Y		-0-		62
07		15 N	15	-0-	-0-	14 2		1 9	Y		1	1 1	62

CHAMBERS, FRANK M.				WELL #: 6065	RRCID -> 164424	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10298	- 10350				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		12

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS TRUST				WELL #: 608	RRCID -> 164724	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9764	- 10230						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	486	2	4	9	N	4				51
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15				66
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	N	5				71
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-				71
06	630 N	187	-0-	-443	-0-	187	2			N	-0-				71
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				71

MOORE, W. H.				WELL #: 4	RRCID -> 164873	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10323	- 10632						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

FLOWERS B				WELL #: 905	RRCID -> 166281	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH 15005	PERF.10272	- 10370						
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	Y	7				61
						8	9								
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	31	1	385	2	Y	7	52	1		16
						8	9								
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	30	1	290	2	Y	3	1	1		18
						3	9								
05	465 N	330	-0-	-135	-0-	31	1	299	2	Y	-0-				18
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	30	1	369	2	Y	4				22
						4	9								
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	6				28
						7	9								

FLOWERS TRUST "A"				WELL #: 8	RRCID -> 166494	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9856	- 10660						
02	812 N	684	-0-	-128	-0-	674	2	10	9	N	9				57
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5				62
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				62
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-				62
06	1080 N	814	-0-	-266	-0-	814	2			N	-0-				62
07	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-				62

MOORE, W. H.				WELL #: 6064	RRCID -> 166556	COMPL. DATE 02/28/1999	TOTAL DEPTH 10813	PERF.10010	- 10510						
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3				69
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-				69
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				69
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				69
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-				69
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-				69

FLOWERS-LISTON				WELL #: 5062	RRCID -> 168849	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10534	- 10763						
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	613	2	32	9	N	29				140
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	N	5	101	1		44
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4	9	N	4				48
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				48
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2129	2	81	9	N	74				122
07	3100 N	3738	-0-	638	638	3668	2	70	9	N	64	99	1		87

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 8080		RRCID -> 170132		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2			28
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2			28
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2			28
05	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	1912 2			28
06	1920 N	1093	-0-	-827	-0-	979 2	114 9		132
*07	3100 N	4536	-0-	1436	1436	4308 2	228 9		153

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 9082		RRCID -> 170707		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624	
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1038 2	24 9	N	163
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1439 2	28 9	N	66
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1329 2	18 9	N	82
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1403 2	31 9	N	110
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1178 2	9 9	N	118
*07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1497 2	20 9	N	136

FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 503		RRCID -> 171131		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MAHLER		WELL #: 2		RRCID -> 171679		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7

VOLLMERT, J.C.		WELL #: 502		RRCID -> 171855		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33

EARP		WELL #: 1059		RRCID -> 172099		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	63
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	63
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	63
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	63
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	63
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	63

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MOORE, W.H.		WELL #: 7064		RRCID -> 172185		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VOLLMERT, J.C.		WELL #: 602		RRCID -> 172703		COMPL. DATE 02/25/1999			TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580							
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					18
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					18
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					18
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					18
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					18
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					18

VOLLMERT, J.C.		WELL #: 702		RRCID -> 173515		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1		RRCID -> 174107		COMPL. DATE 08/03/1999			TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #: 8081		RRCID -> 174464		COMPL. DATE 03/27/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 703		RRCID -> 174566		COMPL. DATE 07/06/1999			TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501							
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165	2			N	-0-					9
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					9
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					9
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					9
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					9
07	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					9

WEBB, LOIS		WELL #: 9083		RRCID -> 174993		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634							
02	1288 N	1233	-0-	-55	-0-	1213	2	20	9	N	18					73
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1412	2	20	9	N	18					91
04	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1278	2	19	9	N	17					108
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1444	2	15	9	N	14					122
06	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	1306	2	22	9	N	20					142
*07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1436	2	20	9	N	18					160

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
FLOWERS TRUST		WELL #: 508H		RRCID -> 191543		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10214		PERF. 9545 - 12160					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	1064 N	1052	-0-	-12	-0-	1009	2	43	9	N	39				171
03	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1068	2	33	9	N	30	108	1		93
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1048	2	32	9	N	29				122
05	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1058	2	20	9	N	18				140
06	1080 N	674	-0-	-406	-0-	656	2	18	9	N	16				156
07	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1072	2	21	9	N	19				175

CAMPBELL RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 199995		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10684 - 10922					
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	Y	-0-				-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	70	1	708	2	Y	-0-				-0-
04	780 N	761	-0-	-19	-0-	72	1	689	2	Y	-0-				-0-
05	806 N	774	-0-	-32	-0-	74	1	700	2	Y	-0-				-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	72	1	684	2	Y	-0-				-0-
07	775 N	768	-0-	-7	-0-	74	1	694	2	Y	-0-				-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 3		RRCID -> 201771		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9892 - 10740					
02	980 X	522	-0-	-458	-0-	522	1			Y	-0-				84
03	1085 X	455	-0-	-630	-0-	42	1	413	2	Y	-0-				84
04	547 X	547	-0-	-0-	-0-	19	1	528	2	Y	-0-				82
05	589 X	560	-0-	-29	-0-	38	1	522	2	Y	-0-				82
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	26	1	1264	2	Y	-0-				82
07	558 N	72	-0-	-486	-0-	72	1			Y	-0-				82

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 4		RRCID -> 202296		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9810 - 10978					
02	868 N	821	-0-	-47	-0-	67	1	754	2	N	-0-				-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	65	1	874	2	N	-0-				-0-
04	990 N	833	-0-	-157	-0-	72	1	761	2	N	-0-				-0-
05	899 N	790	-0-	-109	-0-	74	1	716	2	N	-0-				-0-
06	900 N	767	-0-	-133	-0-	72	1	695	2	N	-0-				-0-
07	868 N	781	-0-	-87	-0-	74	1	707	2	N	-0-				-0-

CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 202325		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 9858 - 11074					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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					
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	34	1	2243	2	Y	-0-				-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	37	1	1936	2	Y	-0-				-0-
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	36	1	1398	2	Y	-0-				-0-
05	1147 N	889	-0-	-258	-0-	37	1	852	2	Y	-0-				-0-
06	1110 N	831	-0-	-279	-0-	36	1	795	2	Y	-0-				-0-
07	1147 N	794	-0-	-353	-0-	37	1	757	2	Y	-0-				-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 6		RRCID -> 203958		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 11630		PERF. 10444 - 11002					
02	2800 N	1084	-0-	-1716	5084	65	1	1019	2	Y	-0-				55
03	3100 N	709	-0-	-2391	2693	71	1	638	2	Y	-0-				55
04	3000 N	630	-0-	-2370	323	70	1	560	2	Y	-0-				55
05	1316 N	993	-0-	-323	-0-	74	1	919	2	Y	-0-				55
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	Y	-0-				55
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	74	1	568	2	Y	-0-				55

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		1	RRCID ->	204340	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	9892 - 11190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2			Y	-0-		48
03		1581 N	1337	-0-	-244	-0-	1337 2			Y	-0-		48
04		1530 N	1451	-0-	-79	-0-	1451 2			Y	-0-		48
05		1581 N	1386	-0-	-195	-0-	1386 2			Y	-0-		48
06		1290 N	1067	-0-	-223	-0-	1064 2		3 9	Y	3	3 8	48
07		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2			Y	-0-		48

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		1	RRCID ->	204341	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9808 - 11004	
02		2800 N	1105	-0-	-1695	-0-	3731 65 1	1040 2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	1111	-0-	-1989	-0-	1742 67 1	1044 2	N	-0-		-0-	
04		2823 N	1081	-0-	-1742	-0-	70 1	1011 2	N	-0-		-0-	
05		1209 N	1059	-0-	-150	-0-	74 1	985 2	N	-0-		-0-	
06		1080 N	970	-0-	-110	-0-	72 1	898 2	N	-0-		-0-	
07		1116 N	976	-0-	-140	-0-	74 1	902 2	N	-0-		-0-	

VOLLMERT 1		WELL #:		1	RRCID ->	204804	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11751	PERF.	10430 - 10992	
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2			Y	-0-		-0-
03		744 N	675	-0-	-69	-0-	675 2			Y	-0-		-0-
04		720 N	562	-0-	-158	-0-	562 2			Y	-0-		-0-
05		744 N	472	-0-	-272	-0-	472 2			Y	-0-		-0-
06		660 N	386	-0-	-274	-0-	383 2		3 9	Y	3	3 8	-0-
07		589 N	467	-0-	-122	-0-	467 2			Y	-0-		-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		2	RRCID ->	205005	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9816 - 11050	
02		2800 N	1743	-0-	-1057	-0-	7155 67 1	1676 2	N	-0-		24	
03		3100 N	1931	-0-	-1169	-0-	5986 74 1	1857 2	N	-0-		24	
04		3000 N	1644	-0-	-1356	-0-	4630 72 1	1572 2	N	-0-		24	
05		3100 N	1645	-0-	-1455	-0-	3175 74 1	1571 2	N	-0-		24	
06		3000 N	1590	-0-	-1410	-0-	1765 72 1	1518 2	N	-0-		24	
07		3100 N	1642	-0-	-1458	-0-	307 74 1	1568 2	N	-0-		24	

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		2	RRCID ->	207130	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	10616 - 11430	
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		3	RRCID ->	207556	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10612 - 11418	
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			Y	-0-		-0-
03		155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2			Y	-0-		-0-
04		180 N	88	-0-	-92	-0-	88 2			Y	-0-		-0-
*05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			Y	-0-		-0-
*06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			Y	-0-		-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10790 - 11268		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		Y	-0-			100
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		Y	-0-			100
04		1440 N	1245	-0-	-195	-0-	1245	2		Y	-0-			100
05		1488 N	1108	-0-	-380	-0-	1108	2		Y	-0-			100
06		1410 N	1012	-0-	-398	-0-	1012	2		Y	-0-			100
07		1302 N	1018	-0-	-284	-0-	1018	2		Y	-0-			100

MENDOTA RANCH 51CC		WELL #:		1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10534 - 10982		
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	62	1	807	2	N	-0-		63
03		868 N	841	-0-	-27	-0-	74	1	767	2	N	-0-		63
04		810 N	760	-0-	-50	-0-	71	1	689	2	N	-0-		63
05		961 N	817	-0-	-144	-0-	74	1	743	2	N	-0-		63
06		810 N	755	-0-	-55	-0-	72	1	683	2	N	-0-		63
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	74	1	706	2	N	-0-		63

CAMPBELL		WELL #:		0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10634 - 11660		
02		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2252	2	21	9	Y	19		171
03		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2620	2	36	9	Y	33	186	18
04		2310 N	2194	-0-	-116	-0-	2172	2	22	9	Y	20		38
05		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2613	2	42	9	Y	38		76
06		2550 N	2493	-0-	-57	-0-	2425	2	68	9	Y	62	2	136
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2434	2	43	9	Y	39	8	175

FLOWERS B		WELL #:		1305		RRCID -> 209740		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9546 - 10306		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11972		PERF.10060 - 11322		
02		2800 N	2202	-0-	-598	-0-	9843	2	26	9	Y	24		53
03		3100 N	2423	-0-	-677	-0-	9166	2	25	9	Y	23		76
04		3000 N	2553	-0-	-447	-0-	8719	2	20	9	Y	18		94
05		3100 N	2699	-0-	-401	-0-	8318	2	7	9	Y	6		100
06		3000 N	2561	-0-	-439	-0-	7879	2	10	9	Y	9	7	102
07		3100 N	2591	-0-	-509	-0-	7370	2	20	9	Y	18	8	120

MENDOTA RANCH 51B		WELL #:		2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10640 - 10850		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		2		RRCID -> 211041		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10316 - 11550		
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-		11
03		1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			Y	-0-		11
04		1170 N	1031	-0-	-139	-0-	1031	2			Y	-0-		11
05		1209 N	981	-0-	-228	-0-	981	2			Y	-0-		11
06		1110 N	954	-0-	-156	-0-	954	2			Y	-0-		11
07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-		11

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	267	2			Y	-0-			140
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			140
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	301	2	2	9	Y	2			142
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	2	1	269	2	Y	16			158
						18	9							
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	229	2	12	9	Y	11	1	8	168
07	310 N	209	-0-	-101	-0-	194	2	15	9	Y	14			182

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

02	1708 N	1669	-0-	-39	-0-	1669	2			Y	-0-			16
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-			16
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-			16
05	1860 N	1294	-0-	-566	-0-	1293	2	1	9	Y	1			17
06	1860 N	1486	-0-	-374	-0-	1472	2	14	9	Y	13	3	8	27
07	1767 N	1481	-0-	-286	-0-	1480	2	1	9	Y	1			28

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

02	1008 N	963	-0-	-45	-0-	959	2	4	9	Y	4			27
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1148	2	4	9	Y	4			31
04	1080 N	910	-0-	-170	-0-	910	2			Y	-0-			31
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-			31
06	1110 N	456	-0-	-654	-0-	452	2	4	9	Y	4			35
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	971	2	17	9	Y	15			50

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	1176 N	1079	-0-	-97	-0-	97	1	982	2	Y	-0-			94
03	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	112	1	1135	2	Y	-0-			94
04	1230 N	1009	-0-	-221	-0-	101	1	908	2	Y	-0-			94
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	112	1	1203	2	Y	-0-			94
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	108	1	1140	2	Y	-0-			94
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	2	Y	-0-			94

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		3	RRCID ->	212667	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10392 - 10900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	34 1	350 2	Y	-0-			-0-
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	37 1	334 2	Y	-0-			-0-
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	36 1	343 2	Y	-0-			-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	37 1	358 2	Y	-0-			-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	36 1	348 2	Y	-0-			-0-
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	37 1	356 2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	213023	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11483	PERF.	10416 - 10646	
02		448 N	444	-0-	-4	-0-	57 1	387 2	Y	-0-			-0-
03		558 N	551	-0-	-7	-0-	62 1	489 2	Y	-0-			-0-
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	61 1	603 2	Y	-0-			-0-
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	61 1	760 2	Y	-0-			-0-
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	61 1	521 2	Y	-0-			-0-
07		558 N	411	-0-	-147	-0-	59 1	352 2	Y	-0-			-0-

FLOWERS C		WELL #:		1606	RRCID ->	213043	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	9250 - 10328	
02		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	7 1	2709 2	Y	49			204
							54 9						
03		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	8 1	2940 2	Y	48	165 1		87
							53 9						
04		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	8 1	2843 2	Y	44	5 1		126
							48 9						
05		2976 X	2885	-0-	-91	-0-	8 1	2834 2	Y	39			165
							43 9						
06		2880 X	2861	-0-	-19	-0-	8 1	2817 2	Y	33			198
							36 9						
07		2976 X	2350	-0-	-626	-0-	8 1	2327 2	Y	14	100 1		112
							15 9						

ISAACS		WELL #:		2	RRCID ->	213510	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10167 - 10681	
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-			88
03		341 N	178	-0-	-163	-0-	178 2		N	-0-			88
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			88
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			88
06		180 N	5	-0-	-175	-0-	5 2		N	-0-			88
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			88

WIGGINS 9		WELL #:		1	RRCID ->	214424	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	10914 - 11688	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		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	
02		1904 N	1875	-0-	-29	-0-	1875 2		Y	-0-			100
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		Y	-0-			100
04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		Y	-0-			100
05		2077 N	1890	-0-	-187	-0-	1890 2		Y	-0-			100
06		1980 N	1833	-0-	-147	-0-	1833 2		Y	-0-			100
07		1984 N	1868	-0-	-116	-0-	1868 2		Y	-0-			100

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 9016		RRCID ->	215205	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10410	- 11679
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1588	2	4	9	Y	4		74
03	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1654	2	7	9	Y	6		80
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1591	2	13	9	Y	12		92
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1684	2	33	9	Y	30		122
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1655	2	39	9	Y	35	1 8	156
*07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1749	2	23	9	Y	21		177

ISAACS 1		WELL #: 5		RRCID ->		215748	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	10900	PERF.10002	- 10509
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1722	2	26	9	N	24		139
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1763	2	35	9	N	32	121 1	50
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1700	2	30	9	N	27		77
05	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1860	2	32	9	N	29		106
06	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	1602	2	25	9	N	23		129
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1789	2	28	9	N	25		154

WIGGINS 9		WELL #: 2		RRCID ->		215908	COMPL. DATE	02/24/2006		TOTAL DEPTH	12075	PERF.10892	- 11630
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	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
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1557	2	12	9	Y	11		41
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1820	2	15	9	Y	14		55
04	1560 N	1209	-0-	-351	-0-	1198	2	11	9	Y	10		65
05	1612 N	1311	-0-	-301	-0-	1307	2	4	9	Y	4		69
06	1770 N	1454	-0-	-316	-0-	1450	2	4	9	Y	4	2 8	71
07	1240 N	1035	-0-	-205	-0-	1035	2			Y	-0-		71

WATERFIELD "A"		WELL #: 1		RRCID ->		217346	COMPL. DATE	12/13/2005		TOTAL DEPTH	11230	PERF. 9495	- 10474
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		104
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-		104
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		104
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-		104
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-		104
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-		104

FLOWERS D		WELL #: 1107		RRCID ->		217755	COMPL. DATE	03/22/2006		TOTAL DEPTH	10723	PERF. 9616	- 10600
02	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	28	1	2595	2	Y	14		52
						15	9						
03	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	31	1	2790	2	Y	29		81
						32	9						
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	9	1	2621	2	Y	25	4 1	102
						28	9						
05	2852 N	2802	-0-	-50	-0-	2773	2	29	9	Y	26		128
06	2760 N	2696	-0-	-64	-0-	2676	2	20	9	Y	18	114 1	32
07	2759 N	2737	-0-	-22	-0-	2713	2	24	9	Y	22	4 1	50

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 36		WELL #:		7	RRCID ->	218480	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	9666 - 11070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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		
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	2	Y	-0-			35
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	72	1	910	2	Y	-0-			35
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	Y	-0-			35
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	74	1	903	2	Y	-0-			35
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	72	1	1024	2	Y	-0-			35
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	74	1	948	2	Y	-0-			35

MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		9	RRCID ->	218717	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11466	PERF.	9670 - 10916		
02	364 N	240	-0-	-124	-0-	65	1	175	2	Y	-0-			38
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	70	1	209	2	Y	-0-			38
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	67	1	174	2	Y	-0-			38
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	65	1	252	2	Y	-0-			38
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	72	1	312	2	Y	-0-			38
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	72	1	197	2	Y	-0-			38

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		10	RRCID ->	218936	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9558 - 10666		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

ISAACS 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	219045	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	9885 - 10590		
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	962	2	24	9	N	22			109
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1049	2	32	9	N	29	106	1	32
04	1170 N	1015	-0-	-155	-0-	991	2	24	9	N	22			54
05	1085 N	981	-0-	-104	-0-	960	2	21	9	N	19			73
06	1050 N	932	-0-	-118	-0-	919	2	13	9	N	12			85
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1048	2	20	9	N	18			103

WIGGINS 54		WELL #:		4054	RRCID ->	219140	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9622 - 10718		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056		RRCID -> 219466		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399			
FLOWERS B		WELL #:		1405										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		28	1	1319	2	Y	-0-	42
03		1457 N	1413	-0-	-44	-0-		31	1	1382	2	Y	-0-	42
04		1440 N	1379	-0-	-61	-0-		30	1	1349	2	Y	-0-	42
05		1488 N	1465	-0-	-23	-0-		31	1	1433	2	Y	1	43
								1	9					
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		30	1	1383	2	Y	8	51
								9	9					
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		31	1	1425	2	Y	21	70
								23	9				2 1	

WEBB		WELL #:		4194		RRCID -> 220227		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035			
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		802		RRCID -> 220571		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649			
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1104	2	63	9	N	57	122
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1236	2	52	9	N	47	169
04		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1127	2	66	9	N	60	72
05		1302 N	340	-0-	-962	-0-		315	2	25	9	N	23	95
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1331	2	14	9	N	13	108
07		1240 N	1064	-0-	-176	-0-		1025	2	39	9	N	35	143

MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		3		RRCID -> 221230		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		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			
02		2352 N	2266	-0-	-86	-0-		2265	2	1	9	Y	1	113
03		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-		2859	2	53	9	Y	48	161
04		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-		2689	2	42	9	Y	38	23
05		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-		2742	2	41	9	Y	37	60
06		2790 N	2708	-0-	-82	-0-		2639	2	69	9	Y	63	120
07		2821 N	2627	-0-	-194	-0-		2624	2	3	9	Y	3	123

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		6062		RRCID -> 222917		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716			
02		2800 N	966	-0-	-1834	-0-		2458	2	966	2	N	-0-	52
03		3100 N	1066	-0-	-2034	-0-		424	2	1066	2	N	-0-	52
04		1448 N	1024	-0-	-424	-0-		1024	2	1024	2	N	-0-	52
05		1085 N	816	-0-	-269	-0-		816	2	816	2	N	-0-	52
06		1020 N	79	-0-	-941	-0-		79	2	79	2	N	-0-	52
07		1054 N	135	-0-	-919	-0-		135	2	135	2	N	-0-	52

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	725	-0-	-2075	394	725	2			Y	-0-			60
03		1160 N	766	-0-	-394	-0-	766	2			Y	-0-			60
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			60
05		744 N	507	-0-	-237	-0-	507	2			Y	-0-			60
06		750 N	486	-0-	-264	-0-	485	2	1	9	Y	1	1 8		60
07		744 N	670	-0-	-74	-0-	670	2			Y	-0-			60

MENDOTA RANCH 13		WELL #:		8	RRCID ->	223669	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9739 - 11034			
02		280 N	239	-0-	-41	-0-	67	1	172	2	Y	-0-			54
03		310 N	188	-0-	-122	-0-	74	1	114	2	Y	-0-			54
04		300 N	108	-0-	-192	-0-	55	1	53	2	Y	-0-			54
05		279 N	99	-0-	-180	-0-	70	1	29	2	Y	-0-			54
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	72	1	153	2	Y	-0-			54
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	74	1	278	2	Y	-0-			54

FLOWERS TRUST		WELL #:		708	RRCID ->	223677	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9890 - 10593			
02		2800 N	1275	-0-	-1525	3987	1261	2	14	9	N	13			110
03		3100 N	1503	-0-	-1597	2390	1493	2	10	9	N	9	86 1		33
04		3000 N	1430	-0-	-1570	820	1417	2	13	9	N	12			45
05		2284 N	1464	-0-	-820	-0-	1447	2	17	9	N	15			60
06		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1301	2	23	9	N	21			81
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1389	2	29	9	N	26			107

PABLO		WELL #:		2032	RRCID ->	223976	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10636 - 11762			
02		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	101	1	2014	2	Y	135	177 1		226
03		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	149	9							
04		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	112	1	2356	2	Y	156	169 1		213
05		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	172	9							
06		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	108	1	2283	2	Y	200	180 1		233
07		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	220	9							
02		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	112	1	2406	2	Y	62			295
03		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	68	9							
04		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	108	1	2293	2	Y	71	2 8		364
05		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	78	9							
06		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	112	1	2503	2	Y	49	161 1		252
07		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	54	9							

MENDOTA RANCH 51A		WELL #:		5	RRCID ->	224229	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11318	PERF.	10135 - 11096			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		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			
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	Y	5			63
03		713 N	669	-0-	-44	-0-	666	2	3	9	Y	3			66
04		720 N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-			66
05		744 N	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-			66
06		660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2			Y	-0-			66
07		682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-			66

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		6063	RRCID ->	224403	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9922	-	10765		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	

PABLO		WELL #:		3032	RRCID ->	224673	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10618	-	11720		
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	101	1	2038	2	Y	4				143	
						4	9									
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	112	1	2355	2	Y	3				146	
						3	9									
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	101	1	1996	2	Y	-0-				146	
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	112	1	1845	2	Y	-0-				146	
06	2400 N	2121	-0-	-279	-0-	108	1	2013	2	Y	-0-				146	
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	112	1	2247	2	Y	2				148	
						2	9									

MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		8	RRCID ->	224880	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10203	-	11096		
02	896 N	736	-0-	-160	-0-	67	1	669	2	Y	-0-				174	
03	930 N	771	-0-	-159	-0-	74	1	697	2	Y	-0-				174	
04	870 N	782	-0-	-88	-0-	72	1	707	2	Y	3				177	
						3	9									
05	806 N	769	-0-	-37	-0-	74	1	695	2	Y	-0-				177	
06	750 N	736	-0-	-14	-0-	72	1	664	2	Y	-0-				174	
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	74	1	699	2	Y	-0-				174	

MENDOTA RANCH 13		WELL #:		7R	RRCID ->	224882	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	10116	-	11172		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	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		
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1202	2	46	9	Y	42				120	
03	1054 N	966	-0-	-88	-0-	933	2	33	9	Y	30				150	
04	1020 N	884	-0-	-136	-0-	2	1	872	2	Y	9				159	
						10	9									
05	1054 N	905	-0-	-149	-0-	879	2	26	9	Y	24				183	
06	930 N	904	-0-	-26	-0-	851	2	53	9	Y	48	189	1	15	8	27
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	902	2	25	9	Y	23				50	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1389	-0-	-1411	5718	1389	2			Y	-0-	95	1			58
03	3100 N	1492	-0-	-1608	4110	1492	2			Y	-0-					58
04	3000 N	1453	-0-	-1547	2563	1453	2			Y	-0-					58
05	3100 N	1518	-0-	-1582	981	1518	2			Y	-0-					58
06	2415 N	1434	-0-	-981	-0-	1434	2			Y	-0-					58
07	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	1430	2			Y	-0-					58

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1974	2	14	9	Y	13					36
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					36
04	1890 N	1696	-0-	-194	-0-	1696	2			Y	-0-					36
05	1953 N	1589	-0-	-364	-0-	1589	2			Y	-0-					36
06	2040 N	1784	-0-	-256	-0-	1772	2	12	9	Y	11	11	8			36
07	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1715	2	11	9	Y	10					46

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

02	2800 N	2045	-0-	-755	7620	2034	2	11	9	Y	10					38
03	3100 N	2193	-0-	-907	6713	2179	2	14	9	Y	13					51
04	3000 N	2060	-0-	-940	5773	2036	2	24	9	Y	22					73
05	3100 N	2147	-0-	-953	4820	2080	2	67	9	Y	61					134
06	3000 N	1936	-0-	-1064	3756	1890	2	46	9	Y	42	1	8			175
07	3100 N	1956	-0-	-1144	2612	1926	2	30	9	Y	27	177	1			25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	28	1	1652	2	Y	-0-			39
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	28	1	1614	2	Y	7			46
						8	9							
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1567	2	24	9	Y	22			68
05	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1616	2	21	9	Y	19			87
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1590	2	23	9	Y	21			108
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1664	2	20	9	Y	18			126

MENDOTA RANCH 34				WELL #:	18	RRCID ->	227113	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10194 - 11408	
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	101	1	2017	2	Y	20			136
						22	9							
03	2325 N	2303	-0-	-22	-0-	112	1	2182	2	Y	8			144
						9	9							
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	108	1	2160	2	Y	15			159
						17	9							
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	112	1	2397	2	Y	68			227
						75	9							
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	108	1	2265	2	Y	40			267
						44	9							
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	112	1	2272	2	Y	53			320
						58	9							

COFFEE 12				WELL #:	1	RRCID ->	227197	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLOWERS A				WELL #:	1004	RRCID ->	227409	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9592 - 10646	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

FLOWERS-LISTON 62				WELL #:	7062	RRCID ->	227480	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	9666 - 10828	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MENDOTA RANCH 10B				WELL #:	7	RRCID ->	227984	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10168 - 11696	
02	980 N	907	-0-	-73	-0-	900	2	7	9	Y	6			18
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-			18
04	1020 N	920	-0-	-100	-0-	918	2	2	9	Y	2			20
05	992 N	909	-0-	-83	-0-	909	2			Y	-0-			20
06	1080 N	854	-0-	-226	-0-	852	2	2	9	Y	2			22
07	961 N	921	-0-	-40	-0-	907	2	14	9	Y	13			35

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			2
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			2
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			2
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	412	2	19	9	Y	17			19
06		450 N	121	-0-	-329	-0-	120	2	1	9	Y	1			20
07		465 N	22	-0-	-443	-0-	22	2			Y	-0-			20

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		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															
02		1932 N	1906	-0-	-26	-0-	67	1	1832	2	Y	6			203
							7	9							
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	74	1	2057	2	Y	3	157	1	49
							3	9							
04		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	72	1	1962	2	Y	7			56
							8	9							
05		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	74	1	2032	2	Y	30			86
							33	9							
06		2070 N	2034	-0-	-36	-0-	72	1	1926	2	Y	33			119
							36	9							
07		2108 N	2078	-0-	-30	-0-	74	1	1962	2	Y	38			157
							42	9							

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698															
02		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1516	2	45	9	Y	41	179	1	47
03		1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1417	2	33	9	Y	30			77
04		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1571	2	45	9	Y	41			118
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1607	2	70	9	Y	64			182
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1623	2	24	9	Y	22	177	1	24
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1676	2	30	9	Y	27		3 8	51

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464															
02		1932 N	1901	-0-	-31	-0-	1864	2	37	9	Y	34			67
03		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2163	2	70	9	Y	64			131
04		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2054	2	66	9	Y	60			191
05		2108 N	2100	-0-	-8	-0-	2090	2	10	9	Y	9	178	1	22
06		2100 N	2099	-0-	-1	-0-	2079	2	20	9	Y	18	13	8	27
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2145	2	68	9	Y	62			89

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308															
02		1288 N	1263	-0-	-25	-0-	101	1	1162	2	Y	-0-			151
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	112	1	1479	2	Y	-0-			151
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	108	1	1400	2	Y	-0-			151
05		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1335	2	Y	-0-			151
06		1530 N	1414	-0-	-116	-0-	108	1	1306	2	Y	-0-			151
07		1550 N	1441	-0-	-109	-0-	112	1	1329	2	Y	-0-			151

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MENDOTA RANCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 229595		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10452 - 11100						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	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						
02	1820 N	1569	-0-	-251	-0-	1557	2	12	9	Y	11				94	
03	1953 N	1555	-0-	-398	-0-	1551	2	4	9	Y	4				98	
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2199	2	48	9	Y	44				142	
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2319	2	70	9	Y	64				206	
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2206	2	41	9	Y	37	175	1	1	8	67
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2252	2	37	9	Y	34				101	

PABLO		WELL #: 9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10600 - 11818						
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	101	1	1521	2	Y	-0-				40	
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	112	1	1797	2	Y	-0-				40	
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	108	1	1763	2	Y	-0-				40	
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	112	1	1925	2	Y	-0-				40	
06	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	108	1	1590	2	Y	1	1	8		40	
07	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	112	1	1669	2	Y	-0-				40	

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 230250		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11962		PERF.10310 - 11656						
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-				80	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-				80	
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-				80	
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-				80	
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-				80	
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-				80	

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 11411		PERF.10088 - 11226						
02	2212 N	1437	-0-	-775	-0-	92	1	1345	2	Y	-0-				72	
03	2449 N	1771	-0-	-678	-0-	110	1	1661	2	Y	-0-				72	
04	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	108	1	1664	2	Y	-0-				72	
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	112	1	2164	2	Y	1				73	
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	108	1	2377	2	Y	4				77	
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	112	1	2504	2	Y	8				85	

PABLO		WELL #: 5032		RRCID -> 231007		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10378 - 11744						
02	2800 N	1550	-0-	-1250	6178	94	1	1456	2	Y	-0-				137	
03	3100 N	2058	-0-	-1042	5136	112	1	1946	2	Y	-0-				137	
04	3000 N	1965	-0-	-1035	4101	108	1	1857	2	Y	-0-				137	
05	3100 N	2057	-0-	-1043	3058	112	1	1945	2	Y	-0-				137	
06	3000 N	1963	-0-	-1037	2021	108	1	1855	2	Y	-0-				137	
07	3100 N	2139	-0-	-961	1060	112	1	2027	2	Y	-0-				137	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		2	RRCID ->	231677	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	11656	PERF.	10080 - 11324
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	2800 N	1685	-0-	-1115	5519	97	1	1588	2	Y	-0-	158
03	3100 N	1669	-0-	-1431	4088	112	1	1557	2	Y	-0-	158
04	3000 N	1691	-0-	-1309	2779	108	1	1583	2	Y	-0-	158
05	3100 N	1916	-0-	-1184	1595	112	1	1804	2	Y	-0-	158
06	3000 N	1824	-0-	-1176	419	108	1	1716	2	Y	-0-	158
07	2202 N	1783	-0-	-419	-0-	112	1	1665	2	Y	5	163
						6	9					

WEBB 194		WELL #:		6	RRCID ->	232597	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10147 - 10572
02	1232 N	1184	-0-	-48	-0-	1167	2	17	9	N	15	84
03	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1345	2	21	9	N	19	18
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	2	14	9	N	13	31
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1436	2	17	9	N	15	46
06	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1247	2	12	9	N	11	57
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1513	2	12	9	N	11	68

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		3	RRCID ->	232607	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	9878 - 11114
02	3836 X	3471	-0-	-365	-0-	3471	2			Y	-0-	278
03	4216 X	3627	-0-	-589	-0-	3627	2			Y	-0-	278
04	3840 X	3330	-0-	-510	-0-	3322	2	8	9	Y	7	285
05	3968 X	3497	-0-	-471	-0-	3440	2	57	9	Y	52	337
06	3510 X	3426	-0-	-84	-0-	3393	2	33	9	Y	30	367
07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3682	2	23	9	Y	21	207

POUNDS 18		WELL #:		2	RRCID ->	232638	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10710 - 11886
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2299	2	18	9	Y	16	148
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-	148
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-	148
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2294	2	19	9	Y	17	165
06	2220 N	2172	-0-	-48	-0-	2117	2	55	9	Y	50	30
07	2294 N	1804	-0-	-490	-0-	1716	2	88	9	Y	80	110

POUNDS		WELL #:		5017	RRCID ->	232743	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10466 - 11858
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	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
02	2800 N	698	-0-	-2102	910	698	2			Y	-0-	25
03	1782 N	872	-0-	-910	-0-	872	2			Y	-0-	25
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-	25
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-	25
06	840 N	812	-0-	-28	-0-	811	2	1	9	Y	1	25
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-	25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	94	1	1456	2	Y	-0-	239
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	112	1	1762	2	Y	-0-	239
04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	Y	-0-	239
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	112	1	1995	2	Y	6	245
							7	9					
06		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	94	1	1991	2	Y	61	306
							67	9					
07		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	112	1	2230	2	Y	20	326
							22	9					

FLOWERS-LISTON 62			WELL #: 9		RRCID -> 233465		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770			
02		2010 N	1101	-0-	-909	-0-	1084	2	17	9	N	15	124
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1	9	N	1	125
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	N	6	131
*05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	977	2	31	9	N	28	159
*06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1040	2	12	9	N	11	170
07		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT	170

MENDOTA RANCH 51C			WELL #: 4		RRCID -> 234215		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976			
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		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			
02		644 N	503	-0-	-141	-0-	60	1	443	2	Y	-0-	45
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	67	1	525	2	Y	-0-	45
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	67	1	591	2	Y	-0-	45
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	74	1	631	2	Y	-0-	45
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	72	1	654	2	Y	5	50
							6	9					
07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	74	1	643	2	Y	-0-	50

MENDOTA RANCH 51			WELL #: 7		RRCID -> 234782		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		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			
02		2800 N	1309	-0-	-1491	4505	97	1	1210	2	Y	2	205
							2	9					
03		3100 N	1478	-0-	-1622	2883	112	1	1360	2	Y	5	210
							6	9					
04		3000 N	1371	-0-	-1629	1254	108	1	1262	2	Y	1	211
							1	9					
05		2693 N	1439	-0-	-1254	-0-	112	1	1327	2	Y	-0-	211
06		1440 N	1349	-0-	-91	-0-	108	1	1241	2	Y	-0-	211
07		1426 N	1297	-0-	-129	-0-	112	1	1185	2	Y	-0-	211

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

02	2800 N	1202	-0-	-1598	6212	1202	2			Y	-0-			22
03	3100 N	1589	-0-	-1511	4701	1587	2	2	9	Y	2			24
04	3000 N	1445	-0-	-1555	3146	1444	2	1	9	Y	1			25
05	3100 N	1493	-0-	-1607	1539	1481	2	12	9	Y	11			36
06	3000 N	1471	-0-	-1529	10	1443	2	28	9	Y	25	2	8	59
07	1516 N	1506	-0-	-10	-0-	1502	2	4	9	Y	4			63

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

02	2800 N	1034	-0-	-1766	3923	101	1	933	2	Y	-0-			93
03	3100 N	1056	-0-	-2044	1879	112	1	944	2	Y	-0-			93
04	2883 N	1004	-0-	-1879	-0-	108	1	896	2	Y	-0-			93
05	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	94	1	995	2	Y	-0-			93
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	108	1	1086	2	Y	-0-			93
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	112	1	1084	2	Y	-0-			93

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	Y	5			85
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1288	2	14	9	Y	13			98
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1202	2	17	9	Y	15			113
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	Y	4			117
06	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1246	2	11	9	Y	10	2	8	125
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	Y	9			134

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

02	1509 N	299	-0-	-1210	-0-	299	2			Y	-0-			18
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			18
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			18
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	379	2	Y	-0-			18
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	286	2	4	9	Y	4	4	8	18
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			18

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

02	2800 N	944	-0-	-1856	3774	940	2	4	9	Y	4			52
03	3100 N	1116	-0-	-1984	1790	1115	2	1	9	Y	1			53
04	2842 N	1052	-0-	-1790	-0-	1051	2	1	9	Y	1			54
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-			54
06	1080 N	1015	-0-	-65	-0-	1013	2	2	9	Y	2	1	8	55
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1142	2	19	9	Y	17			72

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WIGGINS 9		WELL #:		7	RRCID ->	237266	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11026 - 11718	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	

MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		9	RRCID ->	237315	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	10182 - 11558	
02	T. A.	31	-0-	31	642	31	2			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	642					Y	-0-	-0-	
04	T. A.	47	-0-	47	689	2	1	45	2	Y	-0-	-0-	
05	T. A.	47	-0-	47	736	47	2			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	736					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	736					Y	-0-	-0-	

WIGGINS 9		WELL #:		8	RRCID ->	237441	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	10294 - 11806	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	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	
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	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		14	RRCID ->	238849	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10106 - 11256	
02	2800 N	1588	-0-	-1212	5860	101	1	1487	2	Y	-0-	144	
03	3100 N	1784	-0-	-1316	4544	112	1	1672	2	Y	-0-	144	
04	3000 N	1933	-0-	-1067	3477	108	1	1825	2	Y	-0-	144	
05	3100 N	2036	-0-	-1064	2413	112	1	1904	2	Y	18	162	
20 9													
06	3000 N	2029	-0-	-971	1442	108	1	1921	2	Y	-0-	162	
07	3100 N	1999	-0-	-1101	341	112	1	1887	2	Y	-0-	162	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WATERFIELD		WELL #:		3112	RRCID ->	238974	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9668 - 10068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			60
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			60
04	210 N	98	-0-	-112	-0-	98	2			Y	-0-			60
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-			60
06	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	1			Y	-0-			60
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			60

FLOWERS D		WELL #:		1307	RRCID ->	239427	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9624 - 10552		
02	2800 N	976	-0-	-1824	3444	953	2	23	9	Y	21			94
03	3100 N	1106	-0-	-1994	1450	982	2	124	9	Y	113	87	1	120
04	2755 N	1305	-0-	-1450	-0-	1169	2	136	9	Y	124	153	1	91
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1209	2	77	9	Y	70			161
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1162	2	55	9	Y	50	161	1	50
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1225	2	75	9	Y	68	17	1	101

MENDOTA RANCH 10A		WELL #:		5	RRCID ->	239452	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	10060 - 11368		
02	1008 N	888	-0-	-120	-0-	887	2	1	9	Y	1			44
03	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			Y	-0-			44
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-			44
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-			44
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	Y	2	2	8	44
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-			44

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		17	RRCID ->	239616	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10460 - 11354		
02	616 N	523	-0-	-93	-0-	101	1	422	2	Y	-0-			118
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	108	1	520	2	Y	2			120
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	108	1	660	2	Y	5			125
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	112	1	559	2	Y	1			126
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	108	1	577	2	Y	-0-			126
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	112	1	628	2	Y	-0-			126

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		8	RRCID ->	239632	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10060 - 11066		
02	2128 N	1480	-0-	-648	-0-	87	1	1386	2	Y	6			89
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	112	1	2297	2	Y	4			93
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	108	1	2230	2	Y	13			106
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	112	1	2096	2	Y	11			117
06	2340 N	2069	-0-	-271	-0-	108	1	1937	2	Y	22			139
07	2418 N	2194	-0-	-224	-0-	112	1	2049	2	Y	30			169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
PABLO		WELL #:		4032	RRCID ->	239640	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10672 - 11774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2800 N	1974	-0-	-826	8663	101 1	1872 2	Y	1			114
							1 9						
03		3100 N	2043	-0-	-1057	7606	112 1	1931 2	Y	-0-			114
04		3000 N	1997	-0-	-1003	6603	108 1	1889 2	Y	-0-			114
05		3100 N	1624	-0-	-1476	5127	112 1	1512 2	Y	-0-			114
06		3000 N	1726	-0-	-1274	3853	90 1	1635 2	Y	1	1 8		114
							1 9						
07		3100 N	1089	-0-	-2011	1842	78 1	1011 2	Y	-0-			114

ISAACS				WELL #:		4	RRCID ->	239813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9922 - 10673
02		700 N	414	-0-	-286	-0-	414 2		N	-0-			18
03		713 N	702	-0-	-11	-0-	702 2		N	-0-			18
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			18
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			18
06		690 N	333	-0-	-357	-0-	333 2		N	-0-			18
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			18

PABLO				WELL #:		1332	RRCID ->	239821	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11862	PERF.10332 - 11760
02		2800 N	1117	-0-	-1683	3519	428 1	689 2	Y	-0-			177
03		3100 N	1112	-0-	-1988	1531	444 1	650 2	Y	16	165 1		28
							18 9						
04		2873 N	1342	-0-	-1531	-0-	459 1	883 2	Y	-0-			28
05		1240 N	1183	-0-	-57	-0-	474 1	709 2	Y	-0-			28
06		1080 N	1047	-0-	-33	-0-	459 1	588 2	Y	-0-			28
07		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	474 1	635 2	Y	-0-			28

MENDOTA RANCH 36D				WELL #:		10	RRCID ->	241150	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9755 - 10984
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	101 1	823 2	Y	-0-			142
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	108 1	274 2	Y	-0-			142
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	108 1	384 2	Y	-0-			142
05		465 N	269	-0-	-196	-0-	112 1	157 2	Y	-0-			142
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	108 1	438 2	Y	-0-			142
07		403 N	355	-0-	-48	-0-	112 1	243 2	Y	-0-			142

MENDOTA RANCH 34				WELL #:		5	RRCID ->	241690	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	11254	PERF. 9959 - 11166
02		1428 N	1310	-0-	-118	-0-	101 1	1206 2	Y	3			90
							3 9						
03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	108 1	1435 2	Y	-0-			90
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	108 1	1444 2	Y	22			112
							24 9						
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	112 1	1460 2	Y	23			135
							25 9						
06		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	108 1	1400 2	Y	19			154
							21 9						
07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	112 1	1462 2	Y	15			169
							17 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02		1092 N	1033	-0-	-59	-0-		101	1	908	2	Y	22				246
								24	9								
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		112	1	1035	2	Y	19				265
								21	9								
04		1140 N	948	-0-	-192	-0-		108	1	814	2	Y	24				289
								26	9								
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		112	1	1071	2	Y	12				301
								13	9								
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		108	1	1012	2	Y	18				319
								20	9								
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		112	1	1039	2	Y	29				348
								32	9								

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230																	
02		2800 N	1315	-0-	-1485	4486		1275	2	40	9	Y	36				166
								15	9								
03		3100 N	1349	-0-	-1751	2735		1310	2	39	9	Y	35				201
								1042	2	57	9	Y	52		23	1	230
04		3000 N	1307	-0-	-1693	1042		1250	2	57	9	Y	52				230
								1279	2	40	9	Y	36				266
05		2361 N	1319	-0-	-1042	-0-		1279	2	40	9	Y	36				266
								1145	2	32	9	Y	29		172	1	123
06		1290 N	1177	-0-	-113	-0-		1145	2	32	9	Y	29		172	1	123
								1143	2	44	9	Y	40		19	1	144
07		1333 N	1187	-0-	-146	-0-		1143	2	44	9	Y	40		19	1	144
								37	9								

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370																	
02		2576 N	2386	-0-	-190	-0-		101	1	2270	2	Y	14				217
								15	9								
03		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-		105	1	2271	2	Y	3		174	1	46
								3	9								
04		2730 N	2517	-0-	-213	-0-		108	1	2402	2	Y	6				52
								7	9								
05		2635 N	2323	-0-	-312	-0-		112	1	2172	2	Y	35				87
								39	9								
06		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		108	1	2255	2	Y	14				101
								15	9								
07		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		112	1	2494	2	Y	34				135
								37	9								

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715																	
02		1176 N	1136	-0-	-40	-0-		1133	2	3	9	Y	3				83
								1174	2	9	9	Y	8				91
03		1302 N	1183	-0-	-119	-0-		1174	2	9	9	Y	8				91
								1179	2	22	9	Y	20				111
04		1260 N	1201	-0-	-59	-0-		1179	2	22	9	Y	20				111
								1274	2	58	9	Y	53				164
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1274	2	58	9	Y	53				164
								1113	2	39	9	Y	35		184	1	14
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1113	2	39	9	Y	35		184	1	14
								1182	2			Y	-0-			1	8
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182	2			Y	-0-				14

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485																	
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1291	2	37	9	N	34				149
								1420	2	31	9	N	28				177
03		1457 N	1451	-0-	-6	-0-		1420	2	31	9	N	28				177
								1370	2	21	9	N	19		73	1	123
04		1410 N	1391	-0-	-19	-0-		1370	2	21	9	N	19		73	1	123
								1417	2	23	9	N	21				144
05		1457 N	1440	-0-	-17	-0-		1417	2	23	9	N	21				144
								1313	2	9	9	N	8		86	1	66
06		1410 N	1322	-0-	-88	-0-		1313	2	9	9	N	8		86	1	66
								1302	2	9	9	N	8				74
07		1426 N	1311	-0-	-115	-0-		1302	2	9	9	N	8				74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056									
MENDOTA RANCH 33C-W			WELL #:	9	RRCID ->	244475	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11747	PERF.	10334 - 11546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2002	-0-	-798	7939	101 1	1898 2	Y		3			218
03	3100 N	2136	-0-	-964	6975	112 1	2017 2	Y		6			224
04	3000 N	1940	-0-	-1060	5915	108 1	1819 2	Y		12			236
05	3100 N	2058	-0-	-1042	4873	112 1	1935 2	Y		10			246
06	3000 N	1992	-0-	-1008	3865	108 1	1877 2	Y		6			252
07	3100 N	2100	-0-	-1000	2865	112 1	1958 2	Y		27			279

MENDOTA RANCH 33D			WELL #:	4	RRCID ->	244615	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	10620 - 11727	
02	1512 N	1383	-0-	-129	-0-	1371 2	12 9	Y		11			103
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1564 2	13 9	Y		12			115
04	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	1384 2	15 9	Y		14			129
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1524 2	36 9	Y		33			162
06	1530 N	1444	-0-	-86	-0-	1418 2	26 9	Y		24	175 1	1 8	10
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1475 2	8 9	Y		7			17

MENDOTA RANCH 33D			WELL #:	15	RRCID ->	244616	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11911	PERF.	10586 - 11863	
02	2800 N	1609	-0-	-1191	8386	1598 2	11 9	Y		10			45
03	3100 N	1992	-0-	-1108	7278	1978 2	14 9	Y		13			58
04	3000 N	1837	-0-	-1163	6115	3 1	1820 2	Y		13			71
05	3100 N	1915	-0-	-1185	4930	1860 2	55 9	Y		50			121
06	3000 N	1948	-0-	-1052	3878	1883 2	65 9	Y		59			180
07	3100 N	1906	-0-	-1194	2684	1881 2	25 9	Y		23	179 1		24

CAMPBELL			WELL #:	7016	RRCID ->	245418	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	10540 - 11816	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			18

PABLO			WELL #:	7032	RRCID ->	246239	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	10554 - 11757	
02	2800 N	861	-0-	-1939	3127	101 1	760 2	Y		-0-			70
03	3100 N	1025	-0-	-2075	1052	88 1	937 2	Y		-0-			70
04	2291 N	1239	-0-	-1052	-0-	108 1	1131 2	Y		-0-			70
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	112 1	1161 2	Y		-0-			70
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	108 1	1066 2	Y		-0-			70
07	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	112 1	1143 2	Y		-0-			70

ISAACS "B"			WELL #:	4	RRCID ->	246518	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10527	
02	560 N	534	-0-	-26	-0-	534 2		N		-0-			17
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2		N		-0-			17
04	570 N	462	-0-	-108	-0-	462 2		N		-0-			17
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 2		N		-0-			17
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	527 2		N		-0-			17
07	465 N	361	-0-	-104	-0-	361 2		N		-0-			17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
POUNDS 18		WELL #:		3	RRCID ->	246565	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10740	- 11855
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1316 N	1149	-0-	-167	-0-	1149	2		Y	-0-		84
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		Y	-0-		84
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		Y	-0-		84
05	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2		Y	-0-		84
06	1260 N	272	-0-	-988	-0-	272	2		Y	-0-		84
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-		84

CAMPBELL		WELL #:		2316	RRCID ->	247507	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10344	- 11670
02	1204 N	1122	-0-	-82	-0-	1122	2		Y	-0-		12
03	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2		Y	-0-		12
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-		12
05	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2		Y	-0-		12
06	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	1180	2	3 9	Y	3	3 8	12
07	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2		Y	-0-		12

FLOWERS B		WELL #:		1605	RRCID ->	247603	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9438	- 10480
02	2800 N	1293	-0-	-1507	3885	1268	2	25 9	Y	23		119
03	3100 N	1357	-0-	-1743	2142	1331	2	26 9	Y	24		143
04	3000 N	1290	-0-	-1710	432	1270	2	20 9	Y	18	110 1	51
05	1754 N	1322	-0-	-432	-0-	1297	2	25 9	Y	23		74
06	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1242	2	23 9	Y	21		95
07	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1269	2	29 9	Y	26	1 1	120

BRASWELL		WELL #:		2	RRCID ->	248101	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10276	- 10584
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

PABLO		WELL #:		1432	RRCID ->	248273	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	11929	PERF.10686	- 11890
02	433 N	-0-	-0-	-433	-0-				Y	-0-		58
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	29	1	2378	2	2		60
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	97	1	1411	2	8		68
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	112	1	1927	2	1		69
06	2340 X	2241	-0-	-99	-0-	108	1	2133	2	-0-		69
07	2418 X	2234	-0-	-184	-0-	112	1	2122	2	-0-		69

MENDOTA RANCH 15		WELL #:		4	RRCID ->	248776	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11914	PERF.10520	- 11783
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-		-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-		-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-		-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-		-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-		-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CAMPBELL		WELL #:		1116	RRCID ->	249370	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10550 - 11895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2416 N	446	-0-	-1970	-0-	446 2		Y	-0-			-0-
03		496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2		Y	-0-			-0-
04		480 N	441	-0-	-39	-0-	441 2		Y	-0-			-0-
05		496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2		Y	-0-			-0-
06		480 N	465	-0-	-15	-0-	465 2		Y	-0-			-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-			-0-

ISAACS "C" 196		WELL #:		4H	RRCID ->	249470	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	10309 - 12700	
02		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	224 1	1568 2	N	27			177
							30 9						
03		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	248 1	1927 2	N	58			235
							64 9						
04		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	236 1	2300 2	N	50	96 1		189
							55 9						
05		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	248 1	2205 2	N	37	122 1		104
							41 9						
06		2070 N	1810	-0-	-260	-0-	240 1	1542 2	N	25			129
							28 9						
07		2139 N	2059	-0-	-80	-0-	248 1	1788 2	N	21			150
							23 9						

FLOWERS A		WELL #:		1104	RRCID ->	250643	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9736 - 10544	
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1071 2	3 9	Y	3			108
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1023 2	13 9	Y	12			120
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1056 2	19 9	Y	17			137
05		1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1051 2	4 9	Y	4	105 1		36
06		990 N	989	-0-	-1	-0-	987 2	2 9	Y	2			38
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1044 2	3 9	Y	3			41

J.C. VOLLMERT		WELL #:		11	RRCID ->	250682	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9536 - 10547	
02		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2247 2	50 9	N	45	196 1		45
03		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2670 2	54 9	N	49			94
04		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2577 2	50 9	N	45			139
05		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2565 2	35 9	N	32			171
06		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2492 2	48 9	N	44			215
07		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2804 2	35 9	N	32	180 1		67

WEBB "T"		WELL #:		6	RRCID ->	250871	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	9737 - 10457	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WATERFIELD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	254233	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9915 - 10426	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2964	2	54	9	N	49	185	1	154
03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2494	2	69	9	N	63			217
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2757	2	48	9	N	44			261
05	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2887	2	39	9	N	35			296
06	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1371	2	10	9	N	9	157	1	148
07	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2			150

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	14868 X	1621	-0-	-13247	-0-	196	1	1393	2	N	29	98	1	18
						32	9							
03	3627 X	3119	-0-	-508	-0-	248	1	2814	2	N	52			70
						57	9							
04	3240 X	3029	-0-	-211	-0-	240	1	2739	2	N	45			115
						50	9							
05	3255 X	1898	-0-	-1357	-0-	187	1	1693	2	N	16	118	1	13
						18	9							
06	3150 X	283	-0-	-2867	-0-	22	1	261	2	N	-0-			13
07	3131 X	524	-0-	-2607	-0-	96	1	428	2	N	-0-			13

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

02	2800 N	911	-0-	-1889	4043	909	2	2	9	N	2			179
03	3100 N	1188	-0-	-1912	2131	1187	2	1	9	N	1			180
04	3000 N	1094	-0-	-1906	225	1094	2			N	-0-			180
05	1471 N	1246	-0-	-225	-0-	1246	2			N	-0-			180
06	1140 N	665	-0-	-475	-0-	665	2			N	-0-			180
07	1116 N	890	-0-	-226	-0-	867	2	23	9	N	21			201

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

02	2800 N	415	-0-	-2385	4126	56	1	328	2	N	28			119
						31	9							
03	3100 N	2708	-0-	-392	3734	248	1	2403	2	N	52			171
						57	9							
04	3000 N	3846	-0-	846	4580	240	1	3521	2	N	77			248
						85	9							
05	3100 N	2795	-0-	-305	4275	248	1	2483	2	N	58	182	1	124
						64	9							
06	3000 N	2026	-0-	-974	3301	240	1	1736	2	N	45			169
						50	9							
07	5752 X	2451	-0-	-3301	-0-	248	1	2152	2	N	46			215
						51	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH		WELL #:		595H	RRCID ->	267726	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2772 X	2238	-0-	-534	-0-	2219 2	19 9	N		17			291
03	3069 X	2662	-0-	-407	-0-	2620 2	42 9	N		38	169 1		160
04	2970 X	2508	-0-	-462	-0-	2489 2	19 9	N		17			177
05	2852 X	2389	-0-	-463	-0-	2347 2	42 9	N		38			215
06	2580 X	1960	-0-	-620	-0-	1937 2	23 9	N		21			236
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2706 2	30 9	N		27			263

MENDOTA RANCH		WELL #:		594H	RRCID ->	267815	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	11066 - 15135	
02	2772 X	542	-0-	-2230	-0-	525 1	17 9	N		15			195
03	2325 X	763	-0-	-1562	-0-	750 1	13 9	N		12	86 1		121
04	2250 X	870	-0-	-1380	-0-	700 1	170 2	N		-0-			121
05	2325 X	840	-0-	-1485	-0-	725 1	94 2	N		19			140
06	1830 X	754	-0-	-1076	-0-	750 1	4 9	N		4			144
07	899 X	793	-0-	-106	-0-	775 1	18 9	N		16	84 1		76

ISAACS 195		WELL #:		6H	RRCID ->	268175	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	10467 - 11779	
02	1652 N	1123	-0-	-529	-0-	1098 2	25 9	N		23			158
03	1705 N	1321	-0-	-384	-0-	1280 2	41 9	N		37	117 1		78
04	1680 N	1285	-0-	-395	-0-	1248 2	37 9	N		34			112
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1420 2	31 9	N		28	60 1		80
06	1290 N	914	-0-	-376	-0-	899 2	15 9	N		14			94
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1469 2	22 9	N		20			114

EARP 58		WELL #:		7H	RRCID ->	268400	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	11147 - 14890	
02	35011 X	8044	-0-	-26967	-0-	688 1	7271 2	N		77			190
03	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	775 1	8321 2	N		85	160 1		115
04	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	738 1	8003 2	N		96			211
05	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	775 1	8561 2	N		98	160 1		149
06	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	750 1	8172 2	N		71			220
07	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	775 1	8318 2	N		52			272

MAHLER, FIELDS		WELL #:		14H	RRCID ->	268644	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	9319	PERF.	9370 - 14093	
02	16957 X	3206	-0-	-13751	-0-	3125 2	81 9	Y		74	175 1		54
03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3378 2	92 9	Y		84	81 1		57
04	3270 X	2926	-0-	-344	-0-	11 1	2851 2	Y		58	6 1		109
05	3379 X	2716	-0-	-663	-0-	2672 2	44 9	Y		40			149
06	3270 X	2656	-0-	-614	-0-	2620 2	36 9	Y		33	133 1		49
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3397 2	70 9	Y		64	3 1		110

WIGGINS 54		WELL #:		8H	RRCID ->	268672	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	11212 - 12627	
02	2800 N	1682	-0-	-1118	2642	1679 2	3 9	N		3			238
03	3100 N	1776	-0-	-1324	1318	1774 2	2 9	N		2			240
04	3000 N	2076	-0-	-924	394	2076 2		N		-0-			240
05	2492 N	2098	-0-	-394	-0-	2063 2	35 9	N		32			272
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1850 2	123 9	N		112			384
07	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	1873 2	183 9	N		166			550

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056										
ISAACS 'C' 196			WELL #: 6H		RRCID -> 268834		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10389 - 12275		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
02	2212 X	1452 -0-	-760	-0-	200 1	1215 2	N	34				150	
03	2489 X	2489 -0-	-0-	-0-	155 1	2299 2	N	32	95	1		87	
04	3638 X	3638 -0-	-0-	-0-	240 1	3361 2	N	34				121	
05	3706 X	3706 -0-	-0-	-0-	248 1	3410 2	N	44				165	
06	2940 X	2940 -0-	-0-	-0-	240 1	2679 2	N	19	95	1		89	
07	3751 X	3210 -0-	-541	-0-	248 1	2927 2	N	32				121	

ISAACS 'C' 196 SL			WELL #: 7H		RRCID -> 268842		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 10100		PERF.10417 - 12437		
02	2860 X	2860 -0-	-0-	-0-	224 1	2636 2	N	-0-				169	
03	1899 X	1899 -0-	-0-	-0-	236 1	1643 2	N	18	53	1		134	
04	2122 X	2122 -0-	-0-	-0-	200 1	1887 2	N	32				166	
05	2137 X	2137 -0-	-0-	-0-	164 1	1918 2	N	50				216	
06	1807 X	1807 -0-	-0-	-0-	146 1	1644 2	N	15				231	
07	2076 X	2076 -0-	-0-	-0-	194 1	1848 2	N	31				262	

WIGGINS 54			WELL #: 7H		RRCID -> 268934		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11204 - 14468		
02	8791 X	2727 -0-	-6064	-0-	2727 2		N	-0-				52	
03	3069 X	2883 -0-	-186	-0-	2883 2		N	-0-				52	
04	3374 X	3374 -0-	-0-	-0-	3373 2	1 9	N	1				53	
05	3351 X	3351 -0-	-0-	-0-	3351 2		N	-0-				53	
06	3007 X	3007 -0-	-0-	-0-	3005 2	2 9	N	2				55	
07	3472 X	3043 -0-	-429	-0-	3043 2		N	-0-				55	

CHAMBERS "B"			WELL #: 410		RRCID -> 269993		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9144 - 9738		
02	2800 N	1147 -0-	-1653	2898	28 1	1072 2	N	43	178	1		85	
03	3100 N	1561 -0-	-1539	1359	31 1	1424 2	N	96				181	
04	2764 N	1405 -0-	-1359	-0-	106 9	1308 2	N	61	174	1		68	
05	1420 N	1420 -0-	-0-	-0-	30 1	1324 2	N	59				127	
06	1364 N	1364 -0-	-0-	-0-	67 9	1303 2	N	36				163	
07	1237 N	1237 -0-	-0-	-0-	21 1	50 9	N	45	168	1		40	

FLOWERS B			WELL #: 18H		RRCID -> 271112		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9780 - 13082		
02	5320 X	3656 -0-	-1664	-0-	3612 2	44 9	Y	40				104	
03	5890 X	5776 -0-	-114	-0-	5673 2	103 9	Y	94	125	1		73	
04	5700 X	5306 -0-	-394	-0-	5192 2	114 9	Y	104	8	1		169	
05	5518 X	5174 -0-	-344	-0-	5064 2	110 9	Y	100	184	1		85	
06	5490 X	5074 -0-	-416	-0-	4976 2	98 9	Y	89				174	
07	5673 X	5457 -0-	-216	-0-	5340 2	117 9	Y	106	183	1		97	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	224	1	5567	2	N	202	185	1	204	
						222	9								
03	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	248	1	6569	2	N	248	155	1	297	
						273	9								
04	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	240	1	6798	2	N	233	188	1	342	
						256	9								
05	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	247	1	7767	2	N	313	367	1	288	
						344	9								
06	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	224	1	7136	2	N	244	185	1	347	
						268	9								
07	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	248	1	7886	2	N	262	353	1	256	
						288	9								

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

02	9156 X	8292	-0-	-864	-0-	8066	2	226	9	Y	205			235
03	9703 X	8139	-0-	-1564	-0-	8137	2		2	Y	2	159	1	78
04	9240 X	8768	-0-	-472	-0-	8589	2	179	9	Y	163	183	1	58
05	9393 X	8987	-0-	-406	-0-	8800	2	187	9	Y	170	173	1	55
06	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	7976	2	186	9	Y	169	171	1	50
07	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8394	2	161	9	Y	146	181	1	15

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

02	8176 X	7791	-0-	-385	-0-	1033	1	6590	2	N	153			286
						168	9							
03	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	1141	1	9667	2	N	302	318	1	270
						332	9							
04	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	1118	1	10302	2	N	335	187	1	418
						369	9							
*05	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	1216	1	11969	2	N	468	552	1	334
						515	9							
*06	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	1140	1	10380	2	N	330	358	1	306
						363	9							
07	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT			306

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	264	-0-	-156	-0-	192	1	52	2	N	18			156
03	465 N	337	-0-	-128	-0-	20	9	137	2	N	9			165
04	360 N	243	-0-	-117	-0-	190	1	20	9	N	18			183
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	10	9	10	9	N	9			192
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	223	1	410	2	N	8			200
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	185	1	790	2	N	14			214
						9	9							
						214	1							
						15	9							
MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304														
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	221	1	574	2	N	56			240
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	62	9	483	2	N	69	172	1	137
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	226	1	43	9	N	39			176
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	76	9	1058	2	N	78			254
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	208	1	1430	2	N	59			313
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	216	1	13	2	N	219	182	1	350
						86	9							
						147	1							
						65	9							
						153	1							
						241	9							
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973														
02	6944 X	6773	-0-	-171	-0-	208	1	6443	2	N	111			398
03	7688 X	6678	-0-	-1010	-0-	122	9	119	9	N	108	187	1	319
04	7290 X	5216	-0-	-2074	-0-	6559	2	5085	2	N	105	182	1	242
05	7502 X	484	-0-	-7018	-0-	15	1	100	9	N	91			333
06	7260 X	594	-0-	-6666	-0-	116	9	78	2	N	76	184	1	225
07	7502 X	598	-0-	-6904	-0-	384	1	102	9	N	93			318
						432	1							
						84	9							
						496	1							
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951														
02	6916 X	2555	-0-	-4361	-0-	400	1	2049	2	N	96			153
03	7192 X	5810	-0-	-1382	-0-	106	9	5157	2	N	143	183	1	113
04	5670 X	2827	-0-	-2843	-0-	496	1	2235	2	N	109			222
05	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	157	9	13405	2	N	235	182	1	275
06	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	472	1	11010	2	N	158	181	1	252
07	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	120	9	8391	2	N	86	182	1	156
						496	1							
						174	9							
						496	1							
						95	9							
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552														
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	365	2	30	9	N	27			166
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	429	2	47	9	N	43	183	1	26
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	403	2	13	9	N	12			38
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			38
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	365	2	9	9	N	8			46
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	361	2	102	9	N	93			139

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 2		RRCID -> 283864		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31				92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44				136
07	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						
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2		N	-0-				53
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3			56
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-				56
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-				56
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2		N	-0-				56
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-				56

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 4		RRCID -> 286565		COMPL. DATE 08/25/1978			TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744						
02	2800	N	746	-0-	-2054	1533	735	2	11	9	N	10			75
03	2463	N	930	-0-	-1533	-0-	916	2	14	9	N	13			88
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	894	2	11	9	N	10			98
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	912	2	21	9	N	19			117
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	831	2	7	9	N	6			123
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	989	2	8	9	N	7			130

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 5		RRCID -> 286566		COMPL. DATE 04/07/1980			TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222						
02	532	N	288	-0-	-244	-0-	288	2		N	-0-				33
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2		N	-0-				33
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				33
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-				33
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				33
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				33

MAHLER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 295105		COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 12574 PERF. 9924 - 10256						
03	170	X	NO RPT	-0-	-170	-0-				N	NO RPT				-0-
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT				-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				-0-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT				-0-
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. VOLLMERT TRUST		085851 WELL #: 3031H		RRCID -> 246765		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945						
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-				178
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-				178
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3		N	-0-				178
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-				178
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3		N	-0-				178
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				178

VOLLMERT TRUST SL		WELL #: 4031H		RRCID -> 246766		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088						
02	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	1094	3		N	-0-				103
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-				103
04	1260	N	831	-0-	-429	-0-	831	3		N	-0-				103
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-				103
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-				103
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT				103

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2576 X	2474	-0-	-102	-0-	2474	3	N	-0-			167
03		2852 X	2496	-0-	-356	-0-	2496	3	N	-0-			167
04		2970 X	1780	-0-	-1190	-0-	1780	3	N	-0-			167
05		3069 X	1289	-0-	-1780	-0-	1289	3	N	-0-			167
06		2970 X	2519	-0-	-451	-0-	2519	3	N	-0-			167
07		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			167

VOLLMERT TRUST		WELL #:		2031H	RRCID ->	251461	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF. 9600	- 13897	
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07		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	
02		2690 N	1213	-0-	-1477	-0-	1213	3	N	-0-			7
03		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3	N	-0-			7
04		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3	N	-0-			7
05		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2483	3	N	228	188 1		47
06		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	-0-			47
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

VOLLMERT TRUST		WELL #:		531H	RRCID ->	266386	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10557	- 14900	
02		5852 X	5579	-0-	-273	-0-	5465	3	N	104	198 1		136
03		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6041	3	N	76			212
04		6540 X	6179	-0-	-361	-0-	5864	3	N	286	382 1		116
05		6758 X	5967	-0-	-791	-0-	5877	3	N	82			198
06		6540 X	5692	-0-	-848	-0-	5607	3	N	77	189 1		86
07		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT			86

MENDOTA RANCH 36		WELL #:		11H	RRCID ->	268478	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	10620	PERF.11109	- 15089	
02		15930 X	4840	-0-	-11090	-0-	4767	3	N	66	191 1		72
03		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5699	3	N	66			138
04		5220 X	2894	-0-	-2326	-0-	2853	3	N	37			175
05		5394 X	3190	-0-	-2204	-0-	3190	3	N	-0-			175
06		5220 X	572	-0-	-4648	-0-	572	3	N	-0-			175
07		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT			175

MENDOTA RANCH 36		WELL #:		12H	RRCID ->	268486	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10917	- 14588	
02		8981 X	1443	-0-	-7538	-0-	1429	3	N	13			242
03		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4153	3	N	64			306
04		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3838	3	N	93	189 1		210
05		3906 X	3709	-0-	-197	-0-	3640	3	N	63			273
06		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4259	3	N	114	188 1		199
07		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT			199

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2312	-0-	-488	3164	2250	2	62	9	N	56	194	1	47
03	3100 N	2293	-0-	-807	2357	1	1	2206	2	N	78			125
						86	9							
04	3000 N	2359	-0-	-641	1716	1	1	2270	2	N	80			205
						88	9							
05	1716 N	-0-	-0-	-1716	-0-					N	80	193	1	92
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2324	2	39	9	N	35			127
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2369	2	78	9	N	71			198

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315														
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	26	1	978	2	N	5			207
						6	9							
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	2	N	5			212
						6	9							
04	780 N	587	-0-	-193	-0-	28	1	556	2	N	3			215
						3	9							
05	806 N	551	-0-	-255	-0-	29	1	515	2	N	6			221
						7	9							
06	780 N	529	-0-	-251	-0-	28	1	494	2	N	6			227
						7	9							
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	31	1	550	2	N	10			237
						11	9							

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392														
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	26	1	1284	2	N	15			87
						17	9							
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	30	1	1337	2	N	26			113
						29	9							
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	9			122
						10	9							
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	336	2	N	24			146
						26	9							
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	323	2	N	17			163
						19	9							
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	N	23			186
						25	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558														
02	2800 N	1245	-0-	-1555	3556	26	1	1177	2	N	38			223
						42	9							
03	3100 N	1337	-0-	-1763	1793	31	1	1296	2	N	9	190	1	42
						10	9							
04	3000 N	1290	-0-	-1710	83	30	1	1230	2	N	27			69
						30	9							
05	1385 N	1302	-0-	-83	-0-	31	1	1249	2	N	20			89
						22	9							
06	1290 N	1159	-0-	-131	-0-	30	1	1111	2	N	16			105
						18	9							
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	25			130
						28	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	1764 N	1693	-0-	-71	-0-	27	1	1642	2	N	22		98
						24	9						
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1810	2	N	23		121
						25	9						
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	30	1	1740	2	N	27		148
						30	9						
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	31	1	1828	2	N	22		170
						24	9						
06	1800 N	1630	-0-	-170	-0-	30	1	1577	2	N	21		191
						23	9						
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	31	1	1882	2	N	20		211
						22	9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 31		RRCID -> 227885	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10392	-		10610			
02	175 N	35	-0-	-140	-0-	9	1	26	2	N	-0-		152
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-		152
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	-0-		152
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	2	N	-0-		152
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	N	-0-		152
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	13	1	34	2	N	-0-		152

FLOWERS TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 228145	COMPL. DATE 03/04/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10314	-		10579			
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	25	1	2047	2	N	14		183
						15	9						
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	31	1	2116	2	N	22		205
						24	9						
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	30	1	1840	2	N	13		218
						14	9						
05	2325 N	1942	-0-	-383	-0-	31	1	1896	2	N	14	180 1	52
						15	9						
06	2100 N	1828	-0-	-272	-0-	29	1	1793	2	N	5		57
						6	9						
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	31	1	1977	2	N	13		70
						14	9						

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1932		RRCID -> 228441	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10490	-		10528			
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	28	1	1866	2	N	56		201
						62	9						
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	31	1	1922	2	N	22		223
						24	9						
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	30	1	1872	2	N	30		253
						33	9						
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	2	N	30	172 1	111
						33	9						
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	30	1	1572	2	N	21		132
						23	9						
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	31	1	1857	2	N	22		154
						24	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1933		RRCID -> 228619		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10420 - 10598			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	25	1	278	2	N	1		137
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	N	2		139
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	28	1	276	2	N	-0-		139
05	341 N	160	-0-	-181	-0-	14	1	146	2	N	-0-		139
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	29	1	244	2	N	-0-		139
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	N	-0-		139

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1922		RRCID -> 232397		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10486 - 10862			
02	2324 N	2221	-0-	-103	-0-	24	1	2139	2	N	53	193 1	86
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	58	9	2514	2	N	97		183
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	107	9	2327	2	N	37		220
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	41	9	2371	2	N	47		267
06	2580 N	2400	-0-	-180	-0-	31	1	2294	2	N	69	181 1	155
07	2480 N	2436	-0-	-44	-0-	52	9	2362	2	N	39	172 1	22

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1934		RRCID -> 232433		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10040 - 10894			
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	N	15		227
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	17	9	645	2	N	5	178 1	54
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	N	-0-		54
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	6	9	661	2	N	23		77
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	25	9	631	2	N	7		84
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	N	18		102

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1924		RRCID -> 234094		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10460 - 10842			
02	2520 N	2468	-0-	-52	-0-	28	1	2425	2	N	14		223
03	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	15	9	2721	2	N	19		242
04	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	31	1	2697	2	N	-0-		242
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	21	9	2766	2	N	-0-		242
06	2670 N	1780	-0-	-890	-0-	31	1	1758	2	N	-0-		242
07	2821 N	2664	-0-	-157	-0-	22	1	2643	2	N	-0-		242

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	26	1	319	2	N	14			257
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15	9	352	2	N	-0-	191	1	66
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	N	15			81
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	17	9	351	2	N	10			91
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	10			101
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	11	9	353	2	N	10			111
						11	9							
WEBB ET AL "P"		WELL #: 1901		RRCID -> 239450		COMPL. DATE 06/12/2008				TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620				
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	28	1	1041	2	N	14			128
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	15	9	1176	2	N	20			148
04	1200 N	1125	-0-	-75	-0-	31	1	1075	2	N	18			166
05	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	22	9	1060	2	N	12			178
06	1200 N	958	-0-	-242	-0-	30	1	913	2	N	14	174	1	18
07	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	15	9	1104	2	N	12			30
						31	1							
						13	9							
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925		RRCID -> 240873		COMPL. DATE 05/22/2008				TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930				
02	2408 N	2289	-0-	-119	-0-	28	1	2229	2	N	29			187
03	2635 N	2535	-0-	-100	-0-	32	9	2474	2	N	27			214
04	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	31	1	2507	2	N	34	183	1	65
05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	30	9	2642	2	N	22			87
06	2460 N	2332	-0-	-128	-0-	37	9	2263	2	N	35			122
07	2666 N	2641	-0-	-25	-0-	31	1	2585	2	N	23			145
						25	9							
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1891		RRCID -> 241156		COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440				
02	1064 N	1037	-0-	-27	-0-	28	1	992	2	N	15			232
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	17	9	1092	2	N	18			250
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	16			266
05	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	20	9	1066	2	N	14			280
06	1110 N	820	-0-	-290	-0-	30	1	781	2	N	12	189	1	103
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	18	9	1124	2	N	15			118
						31	1							
						17	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2520 X	1995	-0-	-525	-0-	28 1	1942 2	N	23			163
03	2697 X	2532	-0-	-165	-0-	25 9	2456 2	N	41			204
04	2490 X	2441	-0-	-49	-0-	31 1	2370 2	N	37			241
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	45 9	2466 2	N	34			275
06	2460 N	1336	-0-	-1124	-0-	30 1	1301 2	N	8			283
07	2511 N	2336	-0-	-175	-0-	41 9	2287 2	N	16	176 1		123

WEBB ET AL "P"		WELL #:		1902	RRCID ->	243506	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 10646
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	26 1	903 2	N	13			141
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	14 9	933 2	N	7			148
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	31 1	899 2	N	3			151
05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	8 9	929 2	N	7			158
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	30 1	873 2	N	8			166
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	9 9	925 2	N	38	173 1		31

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1892	RRCID ->	244274	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10246 - 10603
02	1232 N	1210	-0-	-22	-0-	28 1	1168 2	N	13			208
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	14 9	1283 2	N	21	171 1		58
04	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	31 1	1202 2	N	15			73
05	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	23 9	1173 2	N	11			84
06	1290 N	854	-0-	-436	-0-	30 1	807 2	N	16			100
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	17 9	1330 2	N	15			115

FLOWERS TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028 - 10687
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	-0-			74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	28	1	1594	2	N	31	181	1	84
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	34	9	1982	2	N	15			99
04	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	17	9	1772	2	N	26			125
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	30	1	1788	2	N	15			140
06	1950 N	1702	-0-	-248	-0-	29	9	1655	2	N	17			157
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	31	1	1847	2	N	15			172
						17	9							
FLOWERS TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090 - 10683		
02	2800 N	1145	-0-	-1655	3242	28	1	1106	2	N	10			215
03	3100 N	1232	-0-	-1868	1374	11	9	1186	2	N	14	176	1	53
04	2605 N	1231	-0-	-1374	-0-	31	1	1187	2	N	13			66
05	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	15	9	1199	2	N	14			80
06	1200 N	1068	-0-	-132	-0-	30	1	1027	2	N	10			90
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	14	9	1312	2	N	18			108
						31	1							
						20	9							
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10568 - 10732		
02	2996 X	2843	-0-	-153	-0-	28	1	2792	2	N	21			103
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	23	9	3312	2	N	26			129
04	3300 X	3164	-0-	-136	-0-	31	1	3102	2	N	29			158
05	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	29	9	3242	2	N	35			193
06	3300 X	3083	-0-	-217	-0-	32	9	3027	2	N	24			217
07	3379 X	3139	-0-	-240	-0-	30	1	3094	2	N	13	178	1	52
						26	9							
						31	1							
						14	9							
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10303 - 10660		
02	1120 N	998	-0-	-122	-0-	28	1	961	2	N	8			221
03	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	9	9	1067	2	N	11			232
04	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	31	1	1071	2	N	14	172	1	74
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	12	9	1112	2	N	14			88
06	1080 N	833	-0-	-247	-0-	30	1	794	2	N	12			100
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	15	9	1180	2	N	12			112
						13	9							
						31	1							
						13	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	28	1	2066	2	N	39	180	1	121
						43	9							
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	31	1	2263	2	N	29			150
						32	9							
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	30	1	2084	2	N	41			191
						45	9							
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	31	1	2113	2	N	38			229
						42	9							
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	30	1	2012	2	N	29			258
						32	9							
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	31	1	2211	2	N	27	173	1	112
						30	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10415	-	10812
02	1792 N	1696	-0-	-96	-0-	27	1	1638	2	N	28			148
						31	9							
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	31	1	1910	2	N	30			178
						33	9							
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	30	1	1807	2	N	30			208
						33	9							
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	31	1	1843	2	N	26			234
						29	9							
06	1920 N	1635	-0-	-285	-0-	30	1	1581	2	N	22			256
						24	9							
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	31	1	1869	2	N	20	179	1	97
						22	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10551	-	10802
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	28	1	1650	2	N	25			140
						28	9							
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	31	1	1860	2	N	36			176
						40	9							
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	30	1	1894	2	N	31			207
						34	9							
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N	38			245
						42	9							
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	30	1	1861	2	N	37	193	1	89
						41	9							
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	31	1	1991	2	N	35			124
						39	9							

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	10688	-	12150
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	23	1	1295	2	N	39			257
						43	9							
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	31	1	1903	2	N	35			292
						39	9							
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	30	1	1667	2	N	15			307
						17	9							
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1703	2	N	23	171	1	159
						25	9							
06	1680 N	1486	-0-	-194	-0-	29	1	1438	2	N	17			176
						19	9							
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	31	1	1717	2	N	29			205
						32	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	28 1	891 2	N	40			143
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	44 9	838 2	N	16			159
04	810 N	801	-0-	-9	-0-	30 1	754 2	N	16			175
05	1054 N	748	-0-	-306	-0-	18 9	705 2	N	11			186
06	870 N	526	-0-	-344	-0-	29 1	487 2	N	13			199
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	12 9	833 2	N	20			219
						25 1						
						14 9						
						31 1						
						22 9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10549 - 10636
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	28 1	923 2	N	13			93
03	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	14 9	1012 2	N	6			99
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	31 1	999 2	N	3			102
05	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	7 9	1016 2	N	5			107
06	1020 N	940	-0-	-80	-0-	30 1	911 2	N	-0-			107
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	3 9	1028 2	N	-0-			107
						6 9						
						29 1						
						31 1						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10314 - 10657
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	28 1	1195 2	N	18			96
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	20 9	1449 2	N	23			119
04	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	31 1	1303 2	N	14			133
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	25 9	1455 2	N	25			158
06	1470 N	1347	-0-	-123	-0-	30 1	1295 2	N	20			178
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	15 9	1359 2	N	17			195
						31 1						
						19 9						

KAUFMAN 81		WELL #:		10	RRCID ->	253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10446 - 10712
02	17 N	-0-	-0-	-17	-0-				N	-0-		70
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2884 X	2655	-0-	-229	-0-	28	1	2548	2	N	72		185
03	3100 X	3050	-0-	-50	-0-	79	9	2945	2	N	67	189 1	63
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	74	9	2873	2	N	75		138
05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	30	1	2978	2	N	74		212
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	83	9	2834	2	N	70	193 1	89
07	3100 X	3051	-0-	-49	-0-	31	1	2942	2	N	71		160
						78	9						

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

02	1456 N	1337	-0-	-119	-0-	28	1	1294	2	N	14		183
03	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	15	9	1496	2	N	16		199
04	1650 N	1468	-0-	-182	-0-	31	1	1419	2	N	17		216
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	18	9	1486	2	N	-0-		216
06	1500 N	1410	-0-	-90	-0-	30	1	1380	2	N	-0-	177 1	39
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	19	9	1527	2	N	-0-		39
						31	1						

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

02	1988 N	1958	-0-	-30	-0-	28	1	1882	2	N	44	191 1	140
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	48	9	2191	2	N	47		187
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	31	1	2155	2	N	42		229
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	52	9	2260	2	N	37		266
06	2190 N	2174	-0-	-16	-0-	46	9	2111	2	N	30	192 1	104
07	2294 N	2216	-0-	-78	-0-	31	1	2145	2	N	36		140
						41	9						
						30	1						
						33	9						
						31	1						
						40	9						

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

02	1652 N	1557	-0-	-95	-0-	28	1	1506	2	N	21		89
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	23	9	1691	2	N	25		114
04	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	31	1	1536	2	N	12		126
05	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	28	9	1591	2	N	23		149
06	1680 N	1487	-0-	-193	-0-	30	1	1440	2	N	15		164
07	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	13	9	1544	2	N	14	146 1	32
						31	1						
						17	9						
						15	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID -> 254317			COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		1428 N	1357	-0-	-71	-0-	28	1	1305	2	N	22	94
							24	9					
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	N	16	110
							18	9					
04		1500 N	1383	-0-	-117	-0-	29	1	1340	2	N	13	123
							14	9					
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	31	1	1558	2	N	20	143
							22	9					
06		1470 N	1306	-0-	-164	-0-	26	1	1257	2	N	21	164
							23	9					
07		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	31	1	1477	2	N	18	182
							20	9					

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID -> 254685			COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728		
02		1120 N	1104	-0-	-16	-0-	28	1	1052	2	N	22	170
							24	9					
03		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	31	1	1115	2	N	15	185
							17	9					
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	2	N	22	207
							24	9					
05		1209 N	1166	-0-	-43	-0-	31	1	1113	2	N	20	57
							22	9			170	1	
06		1140 N	1084	-0-	-56	-0-	30	1	1035	2	N	17	74
							19	9					
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	31	1	1107	2	N	16	90
							18	9					

FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID -> 255022			COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660		
02		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	27	1	1628	2	N	-0-	200
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	2	N	5	205
							6	9					
04		1530 N	1503	-0-	-27	-0-	27	1	1465	2	N	10	215
							11	9					
05		1612 N	1597	-0-	-15	-0-	31	1	1560	2	N	5	220
							6	9					
06		1560 N	1299	-0-	-261	-0-	29	1	1260	2	N	9	229
							10	9					
07		1550 N	1428	-0-	-122	-0-	31	1	1391	2	N	5	50
							6	9			184	1	

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H	RRCID -> 255332			COMPL. DATE 01/04/2010			TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333		
02		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	28	1	4359	2	N	60	188
							66	9					
03		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	31	1	4927	2	N	38	43
							42	9			183	1	
04		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	30	1	5100	2	N	51	94
							56	9					
05		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	31	1	4995	2	N	44	138
							48	9					
06		4830 X	4400	-0-	-430	-0-	30	1	4326	2	N	40	178
							44	9					
07		5363 X	4721	-0-	-642	-0-	31	1	4655	2	N	32	47
							35	9			163	1	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.10348	- 12424		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	18076 X	4194	-0-	-13882	-0-	27	1	4058	2	N	99			377
						109	9							
03	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	31	1	5010	2	N	114	187	1	304
						125	9							
04	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	30	1	4921	2	N	130	179	1	255
						143	9							
05	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	31	1	5116	2	N	105			360
						116	9							
06	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	30	1	4299	2	N	96	174	1	282
						106	9							
07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	31	1	4276	2	N	83	174	1	191
						91	9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.10285	- 11769		
02	13623 X	2526	-0-	-11097	-0-	28	1	2439	2	N	54			348
						59	9							
03	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	31	1	2735	2	N	70	185	1	233
						77	9							
04	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	30	1	2626	2	N	69			302
						76	9							
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	31	1	2303	2	N	40			342
						44	9							
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	25	1	1587	2	N	39	175	1	206
						43	9							
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	31	1	2276	2	N	58			264
						64	9							

MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10290	- 10730		
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	673	2	N	41	188	1	41
						45	9							
03	775 N	769	-0-	-6	-0-	31	1	696	2	N	38			79
						42	9							
04	780 N	702	-0-	-78	-0-	30	1	639	2	N	30			109
						33	9							
05	837 N	718	-0-	-119	-0-	31	1	653	2	N	31			140
						34	9							
06	750 N	670	-0-	-80	-0-	30	1	616	2	N	22			162
						24	9							
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	30	1	640	2	N	22			184
						24	9							

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10232	- 11662		
02	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	28	1	1800	2	N	22			266
						24	9							
03	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	31	1	2322	2	N	31	186	1	111
						34	9							
04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	30	1	2166	2	N	33			144
						36	9							
05	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	31	1	2223	2	N	36			180
						40	9							
06	2310 N	1818	-0-	-492	-0-	27	1	1766	2	N	23			203
						25	9							
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	31	1	2318	2	N	27			230
						30	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "A"			WELL #:		825	RRCID -> 258245		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9962 - 10746			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1316 N	1241	-0-	-75	-0-	28	1	1182	2	N	28			181
							31	9							
03		1426 N	1389	-0-	-37	-0-	31	1	1324	2	N	31			212
							34	9							
04		1380 N	1358	-0-	-22	-0-	30	1	1294	2	N	31	180	1	63
							34	9							
05		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	N	24			87
							26	9							
06		1350 N	1281	-0-	-69	-0-	29	1	1223	2	N	26			113
							29	9							
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	N	27			140
							30	9							

FLOWERS TRUST "B"			WELL #:		37H	RRCID -> 258647		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 10660		PERF.11365 - 13980			
02		6524 X	5596	-0-	-928	-0-	28	1	5480	2	N	80	190	1	98
							88	9							
03		7130 X	6606	-0-	-524	-0-	31	1	6489	2	N	78			176
							86	9							
04		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	30	1	6642	2	N	65			241
							72	9							
05		6696 X	6695	-0-	-1	-0-	31	1	6585	2	N	72	180	1	133
							79	9							
06		6390 X	5404	-0-	-986	-0-	26	1	5309	2	N	63			196
							69	9							
07		6975 X	6273	-0-	-702	-0-	30	1	6170	2	N	66	168	1	94
							73	9							

FLOWERS TRUST			WELL #:		87H	RRCID -> 258731		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 9907		PERF.10458 - 13610			
02		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	28	1	4252	2	N	130			235
							143	9							
03		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	31	1	4684	2	N	97	177	1	155
							107	9							
04		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	29	1	4317	2	N	92			247
							101	9							
05		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	18	1	4401	2	N	110	185	1	172
							121	9							
06		2760 X	2104	-0-	-656	-0-	14	1	2037	2	N	48			220
							53	9							
07		2852 X	70	-0-	-2782	-0-	5	1	23	2	N	38	170	1	88
							42	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #:		1937H	RRCID -> 260345		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10086		PERF.10585 - 12080			
02		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	28	1	3259	2	N	115			387
							127	9							
03		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	31	1	3504	2	N	129	185	1	331
							142	9							
04		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	30	1	3410	2	N	101	172	1	260
							111	9							
05		3565 X	3530	-0-	-35	-0-	31	1	3391	2	N	98	173	1	185
							108	9							
06		3450 X	2453	-0-	-997	-0-	30	1	2356	2	N	61			246
							67	9							
07		3565 X	2810	-0-	-755	-0-	31	1	2701	2	N	71	170	1	147
							78	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1932 N	417	-0-	-1515	-0-	12	1	353	2	N	47			207
						52	9							
03	1891 N	209	-0-	-1682	-0-	9	1	196	2	N	4			211
						4	9							
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	27	1	772	2	N	45			256
						50	9							
05	465 N	311	-0-	-154	-0-	6	1	301	2	N	4			260
						4	9							
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	634	2	N	-0-			260
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	27	1	1094	2	N	5			265
						6	9							

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	2	N	-0-			196
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	-0-			196
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	30	1	227	2	N	-0-			196
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1085	1	45	2	N	-0-			196
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	538	1	1401	2	N	-0-			196
07	3100 N	6489	-0-	3389	3389	1013	1	5455	2	N	19			215
						21	9							

MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

02	3304 X	3208	-0-	-96	-0-	28	1	3134	2	N	42			238
						46	9							
03	3658 X	3618	-0-	-40	-0-	31	1	3522	2	N	59	191 1		106
						65	9							
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	29	1	3492	2	N	40			146
						44	9							
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	31	1	3591	2	N	45			191
						50	9							
06	3510 X	2932	-0-	-578	-0-	25	1	2877	2	N	27			218
						30	9							
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	31	1	3671	2	N	47	172 1		93
						52	9							

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

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-
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-

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	27	1	4793	2	N	80	184 1		108
						88	9							
03	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	31	1	4979	2	N	69			177
						76	9							
04	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	30	1	4764	2	N	58			235
						64	9							
05	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	31	1	4936	2	N	60			295
						66	9							
06	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	30	1	4605	2	N	48	184 1		159
						53	9							
07	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	31	1	4894	2	N	47			206
						52	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MOORE, W. H.		WELL #:		644H	RRCID ->	262625	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9789 - 10831	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2446	-0-	-634	-0-	28	1	2356	2	N	56	182 1	170
						62	9						
03	3255 X	2862	-0-	-393	-0-	31	1	2715	2	N	105		275
						116	9						
04	2970 X	1512	-0-	-1458	-0-	17	1	1444	2	N	46	181 1	140
						51	9						
05	2759 X	1793	-0-	-966	-0-	23	1	1750	2	N	18		158
						20	9						
06	2760 X	2346	-0-	-414	-0-	29	1	2287	2	N	27		185
						30	9						
07	2852 X	2312	-0-	-540	-0-	31	1	2250	2	N	28		213
						31	9						

WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #:		1943H	RRCID ->	262661	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	10472 - 12045
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190

WEBB -A-		WELL #:		1881H	RRCID ->	262663	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	9999 - 13265	
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	278	1	2890	2	N	47		465
						52	9						
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	280	1	2854	2	N	21	180 1	306
						23	9						
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	241	1	2811	2	N	37		343
						41	9						
05	3100 X	3097	-0-	-3	-0-	228	1	2836	2	N	30		373
						33	9						
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	202	1	3084	2	N	9		382
						10	9						
07	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	255	1	3282	2	N	27		409
						30	9						

ISAACS, JOHN ET AL "G"		WELL #:		21H	RRCID ->	263479	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	10286 - 13907	
02	1456 N	1012	-0-	-444	-0-	27	1	954	2	N	28		242
						31	9						
03	1612 N	1451	-0-	-161	-0-	18	1	1414	2	N	17	90 1	169
						19	9						
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	30	1	2013	2	N	110		279
						121	9						
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	29	1	2074	2	N	77	181 1	175
						85	9						
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	29	1	1916	2	N	52		227
						57	9						
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	26	1	1799	2	N	37	62 1	202
						41	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	26	1	2232	2	N	31			315
						34	9							
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	24	1	1766	2	N	-0-			315
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	20	1	1236	2	N	-0-			315
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	31	1	2141	2	N	-0-			315
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	14	1	973	2	N	-0-			315
07	248 N	8	-0-	-240	-0-	1	1	5	2	N	2	111	5	206
						2	9							

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

02	15815 X	2826	-0-	-12989	-0-	28	1	2730	2	N	62			284
						68	9							
03	3348 X	3066	-0-	-282	-0-	31	1	2961	2	N	67	174	1	177
						74	9							
04	3180 X	2958	-0-	-222	-0-	30	1	2849	2	N	72			249
						79	9							
05	3255 X	2953	-0-	-302	-0-	31	1	2857	2	N	59			308
						65	9							
06	3150 X	2933	-0-	-217	-0-	30	1	2841	2	N	56	185	1	179
						62	9							
07	3131 X	3111	-0-	-20	-0-	31	1	3001	2	N	72			251
						79	9							

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

02	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	28	1	4068	2	N	190	351	1	128
						209	9							
03	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	31	1	4263	2	N	177			305
						195	9							
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	30	1	3957	2	N	185	384	1	106
						204	9							
05	4061 X	3949	-0-	-112	-0-	31	1	3786	2	N	120			226
						132	9							
06	3930 X	2948	-0-	-982	-0-	27	1	2834	2	N	79	192	1	113
						87	9							
07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	31	1	4042	2	N	120	187	1	46
						132	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	N	28			261
						31	9							
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	N	5			266
						6	9							
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	N	3			269
						3	9							
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	31	1	414	2	N	33	172	1	130
						36	9							
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	N	14			144
						15	9							
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	N	-0-			144

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID ->	266621	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.10478	-	13230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9203 X	1934	-0-	-7269	-0-	174	1	1718	2	N	38			279
						42	9							
03	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	212	1	2074	2	N	27	178	1	128
						30	9							
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	195	1	2193	2	N	39			167
						43	9							
05	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	218	1	2702	2	N	40			207
						44	9							
06	3000 N	3140	-0-	140	140	194	1	2929	2	N	15			222
						17	9							
07	3100 N	3113	-0-	13	153	226	1	2850	2	N	34			256
						37	9							
JOHN ISAACS ET AL "G"				WELL #:	22H	RRCID ->	267160	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179	-	13949
02	2940 X	2460	-0-	-480	-0-	28	1	2401	2	N	28			254
						31	9							
03	3193 X	2723	-0-	-470	-0-	31	1	2692	2	N	-0-	95	1	159
04	2880 X	2472	-0-	-408	-0-	30	1	2442	2	N	-0-			159
05	2976 X	2409	-0-	-567	-0-	31	1	2349	2	N	26			185
						29	9							
06	2640 X	2551	-0-	-89	-0-	30	1	2481	2	N	36			221
						40	9							
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	31	1	2859	2	N	42	134	1	129
						46	9							
FAIRFAX				WELL #:	5H	RRCID ->	267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	-	13324
02	1680 N	1419	-0-	-261	-0-	27	1	1346	2	N	42	178	1	155
						46	9							
03	1829 N	1514	-0-	-315	-0-	31	1	1439	2	N	40			195
						44	9							
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	30	1	1702	2	N	42			237
						46	9							
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	N	44			281
						48	9							
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	29	1	1570	2	N	36	170	1	147
						40	9							
07	1829 N	1468	-0-	-361	-0-	27	1	1404	2	N	34			181
						37	9							
ISAACS '212'				WELL #:	1H	RRCID ->	267228	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10489	-	13153
02	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	28	1	2605	2	N	90	184	1	159
						99	9							
03	3100 N	3167	-0-	67	67	31	1	2877	2	N	235	168	1	226
						259	9							
04	3000 N	3143	-0-	143	210	29	1	2770	2	N	313	196	1	343
						344	9							
05	3100 N	3174	-0-	74	284	31	1	2910	2	N	212	369	1	186
						233	9							
06	3328 X	3044	-0-	-284	-0-	30	1	2777	2	N	215	184	1	217
						237	9							
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	31	1	2865	2	N	149			366
						164	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB -A-		WELL #:		1883H	RRCID ->	267304	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9674	PERF.10160	- 13102	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2856 X	2066	-0-	-790	-0-	188	1	1856	2	N	20		327
03	3162 X	2408	-0-	-754	-0-	218	1	2150	2	N	36	176 1	187
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	254	1	2983	2	N	54		241
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	267	1	3403	2	N	69		310
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	238	1	3635	2	N	9		319
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	232	1	2943	2	N	64	179 1	204

JOHN ISAACS ET AL 'G'				WELL #:	23H	RRCID ->	267517	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10509	- 14157
02	2800 N	1265	-0-	-1535	3755	28	1	1141	2	N	87	189 1	196
03	3100 N	1461	-0-	-1639	2116	31	1	1333	2	N	88		284
04	3000 N	1470	-0-	-1530	586	30	1	1353	2	N	79		363
05	2081 N	1495	-0-	-586	-0-	30	1	1422	2	N	39	183 1	219
06	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	28	1	1321	2	N	48		267
07	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	28	1	1303	2	N	74		341

FLOWERS TRUST				WELL #:	88H	RRCID ->	267522	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	10061	PERF.10345	- 13120
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	28	1	2913	2	N	80		182
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	31	1	3216	2	N	57		239
04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	30	1	3016	2	N	61	180 1	120
05	3348 X	3176	-0-	-172	-0-	31	1	3088	2	N	52		172
06	3240 X	3065	-0-	-175	-0-	30	1	2970	2	N	59		231
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	31	1	3329	2	N	35	159 1	107

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'				WELL #:	1223H	RRCID ->	267876	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10182	PERF.10561	- 14500
02	9128 X	8963	-0-	-165	-0-	28	1	8835	2	N	91	188 1	217
03	10106 X	10102	-0-	-4	-0-	31	1	9984	2	N	79		296
04	9780 X	9613	-0-	-167	-0-	30	1	9524	2	N	54	196 1	154
05	10106 X	9574	-0-	-532	-0-	31	1	9474	2	N	63		217
06	9780 X	6645	-0-	-3135	-0-	23	1	6578	2	N	40		257
07	10106 X	6698	-0-	-3408	-0-	31	1	6630	2	N	34		291

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	28	1	6877	2	N	100	192 1	198
						110	9						
03	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	31	1	7642	2	N	47	191 1	54
						52	9						
04	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	30	1	7306	2	N	78		132
						86	9						
05	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	31	1	7617	2	N	77		209
						85	9						
06	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	30	1	7063	2	N	40		249
						44	9						
07	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	31	1	7339	2	N	46	186 1	109
						51	9						

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		2H		RRCID -> 268670		COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980		
02	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	28	1	5658	2	N	77		335
						85	9						
03	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	31	1	6579	2	N	88	173 1	250
						97	9						
04	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	30	1	6448	2	N	77		327
						85	9						
05	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	31	1	6616	2	N	59	174 1	212
						65	9						
06	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	30	1	5955	2	N	46		258
						51	9						
07	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	31	1	6338	2	N	61		319
						67	9						

B. JARVIS & SONS		WELL #:		2151H		RRCID -> 268810		COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427		
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	27	1	2580	2	N	100	183 1	71
						110	9						
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	31	1	2970	2	N	123		194
						135	9						
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	29	1	2731	2	N	99	173 1	120
						109	9						
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	28	1	2612	2	N	103		223
						113	9						
06	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	29	1	2589	2	N	103	171 1	155
						113	9						
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	31	1	2475	2	N	82		237
						90	9						

BRAINARD		WELL #:		3H		RRCID -> 269093		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107		
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		228
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		228
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		228
05	31 X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-		228
06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		228
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		228

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID -> 269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.10314	- 14286			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4228 X	3342	-0-	-886	-0-	25 1	3212 2	N		95			361
							105 9							
03		4681 X	4281	-0-	-400	-0-	28 1	4086 2	N		152	186 1		327
							167 9							
04		4530 X	3837	-0-	-693	-0-	27 1	3648 2	N		147	180 1		294
							162 9							
05		4588 X	3598	-0-	-990	-0-	31 1	3466 2	N		92			386
							101 9							
06		4440 X	3393	-0-	-1047	-0-	29 1	3264 2	N		91	179 1		298
							100 9							
07		4278 X	4236	-0-	-42	-0-	31 1	4060 2	N		132	193 1		237
							145 9							

ISAACS '212'				WELL #:	2H	RRCID -> 269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10501	- 15381		
02		28009 X	5163	-0-	-22846	-0-	25 1	4961 2	N		161	183 1		126
							177 9							
03		6231 X	5768	-0-	-463	-0-	31 1	5560 2	N		161			287
							177 9							
04		6030 X	4945	-0-	-1085	-0-	30 1	4794 2	N		110	173 1		224
							121 9							
05		5704 X	5445	-0-	-259	-0-	31 1	5264 2	N		136	175 1		185
							150 9							
06		5580 X	4902	-0-	-678	-0-	29 1	4716 2	N		143	181 1		147
							157 9							
07		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	31 1	6083 2	N		235	177 1		205
							259 9							

WEBB, LESLIE ET AL 'R'				WELL #:	1926H	RRCID -> 269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506		
02		3416 X	3255	-0-	-161	-0-	28 1	3132 2	N		86			345
							95 9							
03		3782 X	3677	-0-	-105	-0-	31 1	3527 2	N		108	185 1		268
							119 9							
04		3630 X	3528	-0-	-102	-0-	30 1	3404 2	N		85	185 1		168
							94 9							
05		3751 X	3578	-0-	-173	-0-	31 1	3477 2	N		64			232
							70 9							
06		3570 X	3306	-0-	-264	-0-	30 1	3174 2	N		93			325
							102 9							
07		3689 X	3252	-0-	-437	-0-	31 1	3152 2	N		63	188 1		200
							69 9							

BILLIE JARVIS '220'				WELL #:	1H	RRCID -> 269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397		
02		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	28 1	4777 2	N		157	184 1		219
							173 9							
03		5487 X	5361	-0-	-126	-0-	31 1	5177 2	N		139	176 1		182
							153 9							
04		5310 X	5070	-0-	-240	-0-	29 1	4905 2	N		124	184 1		122
							136 9							
05		5518 X	5276	-0-	-242	-0-	31 1	5090 2	N		141	174 1		89
							155 9							
06		5340 X	5000	-0-	-340	-0-	29 1	4851 2	N		109			198
							120 9							
07		5518 X	5316	-0-	-202	-0-	31 1	5136 2	N		135	173 1		160
							149 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2661 X	2661	-0-	-0-	27	1	2548	2	N	78		183
						86	9						
03		3009 X	3009	-0-	-0-	31	1	2867	2	N	101	182 1	102
						111	9						
04		2850 X	2814	-0-	-36	29	1	2687	2	N	89		191
						98	9						
05		2945 X	2826	-0-	-119	30	1	2701	2	N	86	178 1	99
						95	9						
06		2910 X	2791	-0-	-119	29	1	2650	2	N	102		201
						112	9						
07		3007 X	2841	-0-	-166	30	1	2731	2	N	73		274
						80	9						

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	- 13501	
02		280 X	135	-0-	-145	6	1	129	2	N	-0-		308
						26	1	743	2	N	30		338
03		802 X	802	-0-	-0-	33	9						
04		2778 X	2778	-0-	-0-	28	1	2612	2	N	125	172 1	291
						138	9						
05		528 X	528	-0-	-0-	25	1	495	2	N	7		298
						8	9						
06		503 X	503	-0-	-0-	30	1	453	2	N	18	169 1	147
						20	9						
07		1187 X	1187	-0-	-0-	25	1	1127	2	N	32		179
						35	9						

B. JARVIS & SONS		WELL #:		2152H	RRCID ->	271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11000	- 14966	
02		1461 N	1461	-0-	-0-	28	1	1311	2	N	111	174 1	244
						122	9						
03		1843 N	1843	-0-	-0-	29	1	1665	2	N	135	179 1	200
						149	9						
04		1664 N	1664	-0-	-0-	29	1	1528	2	N	97	170 1	127
						107	9						
05		1686 N	1686	-0-	-0-	31	1	1556	2	N	90		217
						99	9						
06		1770 N	1503	-0-	-267	28	1	1385	2	N	82	185 1	114
						90	9						
07		1705 N	1667	-0-	-38	31	1	1527	2	N	99		213
						109	9						

KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100	
02		4088 X	3908	-0-	-180	28	1	3816	2	N	58		225
						64	9						
03		4526 X	4130	-0-	-396	31	1	4047	2	N	47	172 1	100
						52	9						
04		4380 X	3906	-0-	-474	30	1	3819	2	N	52		152
						57	9						
05		4526 X	4168	-0-	-358	31	1	4082	2	N	50		202
						55	9						
06		4200 X	3720	-0-	-480	30	1	3648	2	N	38		240
						42	9						
07		4340 X	4006	-0-	-334	31	1	3933	2	N	38	182 1	96
						42	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS '205'		WELL #:		1H		RRCID -> 272159		COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4816 X	4335	-0-	-481	-0-	27 1	4178	2	N	118			318
							130 9							
03		5177 X	4650	-0-	-527	-0-	30 1	4480	2	N	127	197	1	248
							140 9							
04		4980 X	4192	-0-	-788	-0-	30 1	4038	2	N	113	195	1	166
							124 9							
05		4960 X	4160	-0-	-800	-0-	31 1	4016	2	N	103			269
							113 9							
06		4680 X	3807	-0-	-873	-0-	28 1	3693	2	N	78	191	1	156
							86 9							
07		4805 X	4074	-0-	-731	-0-	31 1	3929	2	N	104			260
							114 9							

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H		RRCID -> 272249		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380			
02		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	28 1	2390	2	N	32			220
							35 9							
03		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	31 1	2537	2	N	83	168	1	135
							91 9							
04		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	30 1	2439	2	N	70			205
							77 9							
05		2728 N	2598	-0-	-130	-0-	31 1	2487	2	N	73			278
							80 9							
06		2580 N	2530	-0-	-50	-0-	28 1	2451	2	N	46	175	1	149
							51 9							
07		2635 N	2432	-0-	-203	-0-	31 1	2346	2	N	50			199
							55 9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		826H		RRCID -> 272832		COMPL. DATE 07/22/2013			TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687			
02		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	28 1	3397	2	N	118			278
							130 9							
03		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	31 1	3848	2	N	132	188	1	222
							145 9							
04		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	30 1	3702	2	N	104	184	1	142
							114 9							
05		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	31 1	3816	2	N	114	192	1	64
							125 9							
06		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	30 1	3545	2	N	107			171
							118 9							
07		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	31 1	3732	2	N	120	184	1	107
							132 9							

MOORE, W. H.		WELL #:		645HW		RRCID -> 275328		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653			
02		1288 N	1169	-0-	-119	-0-	27 1	1039	2	N	94			254
							103 9							
03		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	30 1	1140	2	N	77	186	1	145
							85 9							
04		1290 N	1246	-0-	-44	-0-	30 1	1109	2	N	97			242
							107 9							
05		1302 N	1222	-0-	-80	-0-	31 1	1112	2	N	72	193	1	121
							79 9							
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	30 1	1093	2	N	92			213
							101 9							
07		1302 N	1237	-0-	-65	-0-	31 1	1133	2	N	66	184	1	95
							73 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MENDOTA RANCH		WELL #:		596H	RRCID ->	275788	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	9666	PERF.10120	- 12478			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		3752 X	3392	-0-	-360	-0-	28	1	3296	2	N	62			426
							68	9							
03		4154 X	3846	-0-	-308	-0-	31	1	3732	2	N	75	192	1	309
							83	9							
04		4020 X	3647	-0-	-373	-0-	30	1	3556	2	N	55			364
							61	9							
05		4154 X	3702	-0-	-452	-0-	31	1	3616	2	N	50			414
							55	9							
06		3810 X	2882	-0-	-928	-0-	30	1	2810	2	N	38	194	1	258
							42	9							
07		3844 X	3774	-0-	-70	-0-	31	1	3735	2	N	7			265
							8	9							

WATERFIELD, J.B.		WELL #:		1041H	RRCID ->	275868	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	9844	PERF.10300	- 13950			
02		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	28	1	3201	2	N	291	371	1	365
							320	9							
03		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	31	1	3569	2	N	336	555	1	146
							370	9							
04		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	30	1	3447	2	N	309			455
							340	9							
05		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	31	1	3606	2	N	295	559	1	191
							325	9							
06		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	30	1	3535	2	N	299	183	1	307
							329	9							
07		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	31	1	3642	2	N	266	373	1	200
							293	9							

JARVIS '213'		WELL #:		1H	RRCID ->	276131	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10162	PERF.10688	- 14854			
02		1428 N	1409	-0-	-19	-0-	26	1	1329	2	N	49			219
							54	9							
03		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	31	1	2606	2	N	122	191	1	150
							134	9							
04		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	29	1	1793	2	N	64			214
							70	9							
05		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	31	1	1597	2	N	58			272
							64	9							
06		2400 N	1888	-0-	-512	-0-	30	1	1792	2	N	60	183	1	149
							66	9							
07		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	31	1	1886	2	N	73			222
							80	9							

FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		827HW	RRCID ->	276176	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	9598	PERF.10133	- 11220			
02		2800 N	1286	-0-	-1514	2922	28	1	1249	2	N	8	181	1	70
							9	9							
03		3100 N	1585	-0-	-1515	1407	31	1	1464	2	N	82			152
							90	9							
04		2933 N	1526	-0-	-1407	-0-	30	1	1423	2	N	66			218
							73	9							
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	31	1	1456	2	N	60	196	1	82
							66	9							
06		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	30	1	1477	2	N	48			130
							53	9							
07		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	31	1	1532	2	N	52			182
							57	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	27 1	4266 2	N		90	192 1		179
03		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	99 9	4936 2	N		62			241
04		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	31 1	4297 2	N		82	195 1		128
05		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	68 9	4452 2	N		77			205
06		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	30 1	4617 2	N		67	185 1		87
07		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	90 9	4882 2	N		86			173
							29 1							
							85 9							
							29 1							
							74 9							
							31 1							
							95 9							
ISAACS '205'		WELL #:		2HW		RRCID -> 276226		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088			
02		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	28 1	3012 2	N		130	166 1		231
03		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	143 9	3807 2	N		113	148 1		196
04		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	31 1	3644 2	N		111	163 1		144
05		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	124 9	3899 2	N		119			263
06		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	30 1	3500 2	N		86	179 1		170
07		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	131 9	3497 2	N		79			249
							30 1							
							95 9							
							31 1							
							87 9							
COFFEE 2		WELL #:		W702DM		RRCID -> 276523		COMPL. DATE 11/25/2014			TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902			
02		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	671 1	5358 2	N		77	194 1		137
03		6727 X	6620	-0-	-107	-0-	85 9	5741 2	N		116			253
04		6510 X	6060	-0-	-450	-0-	751 1	5303 2	N		112	198 1		167
05		6758 X	5796	-0-	-962	-0-	128 9	5117 2	N		57			224
06		6540 X	2130	-0-	-4410	-0-	634 1	1916 2	N		11			235
07		6758 X	52	-0-	-6706	-0-	123 9	7 2	N		13	190 1		58
							616 1							
							63 9							
							202 1							
							12 9							
							31 1							
							14 9							
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		3HW		RRCID -> 277217		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
PABLO ENERGY II, LLC				631643									
CAITLIN				WELL #: 1	RRCID -> 151674	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	10650 - 11432		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	2		N	-0-			150
03	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3		N	-0-			150
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			150
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			150
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HARDIN 77				WELL #: 2	RRCID -> 227388	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	10190 - 11466		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	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		
02	630 N	109	-0-	-521	-0-	100	2	9 9	N	8			73
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	109	2	4 9	N	4			77
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	116	2	81 9	N	74	124 1		27
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1 9	N	1			28
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	109	2	2 9	N	2			30
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	126	2	11 9	N	10			40

HARDIN 77				WELL #: 2H	RRCID -> 277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	10994 - 15283		
02	36780 X	5458	-0-	-31322	-0-	921	1	4443 2	N	85	188 1		93
03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	1066	1	4849 2	N	82			175
04	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	1044	1	4781 2	N	120	72 1		223
05	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	1018	1	4992 2	N	73	190 1		106
06	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	972	1	4406 2	N	44			150
07	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	1079	1	5073 2	N	99	194 1		55

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
HARDIN 77				WELL #:	1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408 - 15707					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07		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					
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					53
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					53
04		480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					53
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					53
06		480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					53
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	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					
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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					
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

ABRAHAM				WELL #:	1015	RRCID ->	199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.10200 - 11273					
02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					174
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					174
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					174
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	2	4	9	N	4	151	1			27
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					27
07		992 N	371	-0-	-621	-0-	371	2			N	-0-					27

ABRAHAM				WELL #:	2015	RRCID ->	199318	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10180 - 11290					
02		2800 N	1728	-0-	-1072	-0-	1465	1728	2			N	-0-				299
03		3100 N	1709	-0-	-1391	-0-	74	1709	2			N	-0-				299
04		1845 N	1771	-0-	-74	-0-		1771	2			N	-0-				299
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	2			N	-0-	192	1		107
06		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-						N	-0-				107
07		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-						N	-0-				107

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

02	2800 N	1751	-0-	-1049	1453	1692	2	59	9	N	54					284
03	3100 N	1884	-0-	-1216	237	1838	2	46	9	N	42					326
04	2111 N	1874	-0-	-237	-0-	1820	2	54	9	N	49					375
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1669	2	56	9	N	51					426
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1884	2	40	9	N	36	187	1			275
07	1829 N	908	-0-	-921	-0-	874	2	34	9	N	31					306

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4401	2	58	9	N	53					431
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4345	2	63	9	N	57					488
04	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3889	2	73	9	N	66					554
05	3131 X	2608	-0-	-523	-0-	2578	2	30	9	N	27	188	1			393
06	3030 X	2863	-0-	-167	-0-	2849	2	14	9	N	13					406
07	3131 X	3071	-0-	-60	-0-	3059	2	12	9	N	11					417

ISAACS WELL #: RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

02	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					201
03	2449 X	970	-0-	-1479	-0-	970	2			N	-0-					201
04	2370 X	1009	-0-	-1361	-0-	1009	2			N	-0-					201
05	1333 X	1122	-0-	-211	-0-	1122	2			N	-0-					201
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	2	2	9	N	2					203
07	3100 N	3723	-0-	623	623	3690	2	33	9	N	30					233

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

02	2800 N	2431	-0-	-369	6571	2431	2			N	-0-					342
03	3100 N	2454	-0-	-646	5925	2452	2	2	9	N	2					344
04	3000 N	2042	-0-	-958	4967	2024	2	18	9	N	16					360
05	3100 N	1573	-0-	-1527	3440	1563	2	10	9	N	9					369
06	3000 N	1448	-0-	-1552	1888	1448	2			N	-0-					369
07	3100 N	1375	-0-	-1725	163	1375	2			N	-0-					369

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		2800 N	1477	-0-	-1323	2711	1476 2		1 9	N	1			189
03		3100 N	1487	-0-	-1613	1098	1485 2		2 9	N	2			191
04		2535 N	1437	-0-	-1098	-0-	1436 2		1 9	N	1			192
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1450 2		17 9	N	15			207
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1469 2		14 9	N	13			220
07		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1527 2		33 9	N	30			250

MENDOTA 15-NE		WELL #:		7	RRCID ->	234003	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11432	PERF.	10176 - 11314		
02		2800 N	2408	-0-	-392	3588	2408 2			N	-0-			346
03		3100 N	1805	-0-	-1295	2293	1805 2			N	-0-			346
04		3000 N	1716	-0-	-1284	1009	1716 2			N	-0-			346
05		2806 N	1797	-0-	-1009	-0-	1795 2		2 9	N	2	36 1		312
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1760 2		1 9	N	1			313
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2			N	-0-			313

ISAACS		WELL #:		2002	RRCID ->	234004	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10432 - 10453		
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA 15-NW		WELL #:		6	RRCID ->	234014	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10103 - 11328		
02		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1101 2		3 9	N	3			401
03		1643 X	1180	-0-	-463	-0-	1172 2		8 9	N	7			408
04		1170 X	1003	-0-	-167	-0-	968 2		35 9	N	32	180 1		260
05		1209 X	994	-0-	-215	-0-	980 2		14 9	N	13			273
06		1140 N	793	-0-	-347	-0-	785 2		8 9	N	7			280
07		1023 N	816	-0-	-207	-0-	804 2		12 9	N	11			291

MENDOTA 15-NW		WELL #:		8	RRCID ->	234024	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10052 - 11254		
02		2421 N	860	-0-	-1561	-0-	836 2		24 9	N	22			80
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	810 2		7 9	N	6			86
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	609 2		11 9	N	10			96
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	570 2		17 9	N	15			111
06		780 N	606	-0-	-174	-0-	599 2		7 9	N	6			117
07		651 N	167	-0-	-484	-0-	167 2			N	-0-			117

ABRAHAM SW		WELL #:		1403	RRCID ->	235831	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11391	PERF.	9876 - 11210		
02		1831 N	919	-0-	-912	-0-	919 2			N	-0-			103
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2			N	-0-			103
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-			103
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053 2		1 9	N	1			104
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			N	-0-			104
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2			N	-0-			104

ISAACS		WELL #:		2005	RRCID ->	235972	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10050 - 10708		
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1425	-0-	-1375	1812	1425	2		N	-0-		349
03	3100	N	1461	-0-	-1639	173	1460	2	1	9	N	1	350
04	1701	N	1528	-0-	-173	-0-	1517	2	11	9	N	10	360
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-	174 186
06	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1298	2			N	-0-	186
07	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	1362	2			N	-0-	186

FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974				
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1289	2	23	9	N	21	201
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1350	2	19	9	N	17	218
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1214	2	28	9	N	25	243
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	974	2	18	9	N	16	259
06	1320	N	974	-0-	-346	-0-	966	2	8	9	N	7	266
07	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	1111	2	3	9	N	3	269

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986				
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1033	2	23	9	N	21	327
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1053	2	22	9	N	20	347
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	914	2	21	9	N	19	179 187
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	749	2	10	9	N	9	196
06	1050	N	819	-0-	-231	-0-	818	2	1	9	N	1	197
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1111	2	26	9	N	24	221

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204				
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-
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-

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF. 10314 - 11558				
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51

FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962				
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	962	2	3	9	N	3	281
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1099	2	8	9	N	7	288
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-	288
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1009	2	85	9	N	77	365
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	983	2	90	9	N	82	447
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1186	2	21	9	N	19	466

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MENDOTA 14 SE		//CONT.// 60462 500 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9884 - 11221				
02	2800 N	2391	-0-	-409	4381	2382	2	9	9	N	8			398
03	3100 N	2263	-0-	-837	3544	2254	2	9	9	N	8			406
04	3000 N	2131	-0-	-869	2675	2117	2	14	9	N	13			419
05	3100 N	2170	-0-	-930	1745	2163	2	7	9	N	6			425
06	3000 N	2108	-0-	-892	853	2104	2	4	9	N	4			429
07	2960 N	2107	-0-	-853	-0-	2100	2	7	9	N	6			435

ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9904 - 11180				
02	2800 N	2033	-0-	-767	4182	2032	2	1	9	N	1			411
03	3100 N	1961	-0-	-1139	3043	1961	2			N	-0-			411
04	3000 N	2000	-0-	-1000	2043	1998	2	2	9	N	2			413
05	3100 N	1957	-0-	-1143	900	1957	2			N	-0-			413
06	2820 N	1920	-0-	-900	-0-	1919	2	1	9	N	1			414
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	N	2			416

MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10372 - 11540				
02	2383 N	1066	-0-	-1317	-0-	1044	2	22	9	N	20	181	1	308
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1031	2	25	9	N	23			331
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	992	2	29	9	N	26			357
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1047	2	18	9	N	16			373
06	1020 N	797	-0-	-223	-0-	790	2	7	9	N	6			379
07	1054 N	948	-0-	-106	-0-	929	2	19	9	N	17			396

ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10720 - 13202				
02	2800 N	800	-0-	-2000	1057	791	2	9	9	N	8			43
03	2215 N	1158	-0-	-1057	-1057	1149	2	9	9	N	8	23	1	28
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	2	9	9	N	8			36
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1322	2	11	9	N	10	23	1	23
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	2	13	9	N	12			35
07	1519 N	941	-0-	-578	-0-	935	2	6	9	N	5	23	1	17

ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12676		PERF.10414 - 12567				
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4172	2	65	9	N	59			321
03	4960 X	4775	-0-	-185	-0-	4705	2	70	9	N	64	173	1	212
04	4800 X	4418	-0-	-382	-0-	4355	2	63	9	N	57			269
05	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4568	2	77	9	N	70	170	1	169
06	4620 X	4545	-0-	-75	-0-	4445	2	100	9	N	91			260
07	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4782	2	35	9	N	32	169	1	123

CHAMBERS 107		WELL #: 2H		RRCID -> 263448		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10000 - 11763				
02	2800 N	1177	-0-	-1623	5145	1156	2	21	9	N	19			305
03	3100 N	1304	-0-	-1796	3349	1183	2	121	9	N	110	179	1	236
04	4735 X	1386	-0-	-3349	-0-	1353	2	33	9	N	30			266
05	899 X	885	-0-	-14	-0-	843	2	42	9	N	38			304
06	870 X	545	-0-	-325	-0-	494	2	51	9	N	46			350
07	899 X	469	-0-	-430	-0-	454	2	15	9	N	14			364

FIELD STATE 108		WELL #: 4H		RRCID -> 269653		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9780 - 13938				
02	6104 X	5345	-0-	-759	-0-	5201	2	144	9	N	131			515
03	7223 X	5631	-0-	-1592	-0-	5535	2	96	9	N	87	370	1	232
04	6360 X	4672	-0-	-1688	-0-	4640	2	32	9	N	29			261
05	6169 X	4927	-0-	-1242	-0-	4862	2	65	9	N	59			320
06	5970 X	5073	-0-	-897	-0-	5005	2	68	9	N	62	188	1	194
07	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	6786	2	388	9	N	353	182	1	365

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1463 2	61 9	N	55				386
03	10230 X	1692	-0-	-8538	-0-	1552 2	140 9	N	127	379 1			134
04	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	8936 2	174 9	N	158				292
05	11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	11221 2	176 9	N	160	193 1			259
06	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	9758 2	160 9	N	145	193 1			211
07	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	11223 2	187 9	N	170				381

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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

02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-				-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-				-0-
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-				-0-
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-				-0-
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		N	-0-				-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-				-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WATERFIELD -B- WELL #: RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				78

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
VOLLMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 093148		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
*07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
07	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			
02	1344 N	1293	-0-	-51	-0-	1274	3	19 9	N	17	212
03	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1410	3	6 9	N	5	217
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-	46
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1487	3	19 9	N	17	63
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1423	3	14 9	N	13	76
07	1519 N	1333	-0-	-186	-0-	1324	3	9 9	N	8	84

VOLLMERT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 190963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000			
02	1083 X	219	-0-	-864	-0-	213	3	6 9	N	5	71
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	231	3	2 9	N	2	73
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	229	3	2 9	N	2	75
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	235	3	7 9	N	6	81
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	219	3	2 9	N	2	83
*07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-	83

VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555			
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3		N	-0-	64
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-	64
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-	64
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	64
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-	64
*07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-	64

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624			
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418			
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10079 - 10623				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	1752 N	336	-0-	-1416	-0-		329 3		7 9	N	6			201
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-		340 3		2 9	N	2			203
04	390 N	234	-0-	-156	-0-		234 3			N	-0-	175 1		28
05	372 N	318	-0-	-54	-0-		311 3		7 9	N	6			34
06	330 N	268	-0-	-62	-0-		262 3		6 9	N	5			39
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-		270 3		1 9	N	1			40

ISSAAC 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 218998		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10098 - 10714				
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-
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-

VOLLMERT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220083		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 9822 - 9958				
02	168 N	143	-0-	-25	-0-		140 3		3 9	N	3			121
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-		219 3		3 9	N	3			124
04	210 N	206	-0-	-4	-0-		204 3		2 9	N	2			126
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-		218 3		3 9	N	3			129
06	210 N	204	-0-	-6	-0-		202 3		2 9	N	2			131
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-		219 3		3 9	N	3			134

ISAACS 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 224643		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11360		PERF. 9961 - 10708				
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-
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-

A. WEBB ESTATE		WELL #: 2190		RRCID -> 230352		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9909 - 10351				
02	504 N	460	-0-	-44	-0-		457 3		3 9	N	3			211
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-		592 3		6 9	N	5			216
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-		575 3		21 9	N	19			235
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-		587 3		19 9	N	17			252
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-		562 3		14 9	N	13			265
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-		585 3		11 9	N	10			275

MAHLER		WELL #: 9		RRCID -> 234070		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9593 - 10082				
02	1316 N	1187	-0-	-129	-0-		1164 3		23 9	N	21			208
03	1364 N	1313	-0-	-51	-0-		1288 3		25 9	N	23	173 1		58
04	1380 N	1239	-0-	-141	-0-		1216 3		23 9	N	21			79
05	1302 N	1282	-0-	-20	-0-		1254 3		28 9	N	25			104
06	1260 N	1231	-0-	-29	-0-		1209 3		22 9	N	20			124
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		1257 3		18 9	N	16			140

BRASWELL		WELL #: 1		RRCID -> 237571		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 9823 - 11122				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/29/2021														

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 238330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	465	3	11	9	N	10					275
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					275
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	515	3	11	9	N	10	170	1			115
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	517	3	19	9	N	17					132
06	420 N	247	-0-	-173	-0-	240	3	7	9	N	6					138
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	625	3	8	9	N	7					145

VOLLMERT		WELL #: 6		RRCID -> 238990		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567								
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

VOLLMERT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 241781		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*07	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								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

ISAACS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 244173		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698								
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					70
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					70
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					70
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					70
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					70
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 244259		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136								
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					215
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	437	3	6	9	N	5					220
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	289	3	3	9	N	3					223
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	N	2					225
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	395	3	3	9	N	3					228
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	401	3	3	9	N	3					231

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9895 - 10649				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	745	-0-	-2055	1263	728 3	17 9	N	15				160
03	2077	N	814	-0-	-1263	-0-	797 3	17 9	N	15				175
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	772 3	9 9	N	8				183
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	788 3	13 9	N	12				195
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	750 3	9 9	N	8				203
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	795 3	7 9	N	6				209

WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9684 - 10657		
02	14B2	EXT	564	-0-	564	564	553 3	11 9	N	10				70
03	14B	DENY	616	-0-	616	1180	604 3	12 9	N	11				81
04	14B	DENY	595	-0-	595	1775	584 3	11 9	N	10				91
05	14B2	EXT	617	-0-	617	2392	606 3	11 9	N	10				101
06	14B2	EXT	515	-0-	515	2907	504 3	11 9	N	10				111
*07	3541	X	634	-0-	-2907	-0-	623 3	11 9	N	10				121

VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10016 - 10676				
02	3080	X	2948	-0-	-132	-0-	2945 3	3 9	N	3				207
03	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3365 3	2 9	N	2				209
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3331 3	28 9	N	25	178	1		56
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3687 3	12 9	N	11				67
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3553 3	11 9	N	10				77
*07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3846 3	11 9	N	10				87

VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9796 - 9806				
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1310 3	30 9	N	27				186
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1503 3	31 9	N	28				214
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1404 3	20 9	N	18	187	1		45
05	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1440 3	35 9	N	32				77
06	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1367 3	11 9	N	10				87
*07	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1401 3	14 9	N	13				100

WATERFIELD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9886 - 10611				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
*07	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				
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				242
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				242
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				242
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				242
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				242
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				242

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11236		PERF. 9644 - 10178				
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	255 3	3 9	N	3				162
03	279	N	130	-0-	-149	-0-	130 3		N	-0-				162
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	252 3		N	-0-				162
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-				162
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	102 3	182 9	N	165	164	1		163
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-				163

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 254206		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	504 N	456	-0-	-48	-0-	445 3	11 9	N	10		10				163
03	558 N	361	-0-	-197	-0-	359 3	2 9	N	2		2				165
04	510 N	468	-0-	-42	-0-	461 3	7 9	N	6		6				171
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	539 3	10 9	N	9		9				180
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	465 3	3 9	N	3		3				183
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	535 3	3 9	N	3		3				186

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 254334		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952						
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	742 3	40 9	N	36		36				277
03	961 N	871	-0-	-90	-0-	807 3	64 9	N	58		58				335
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	905 3	84 9	N	76	172	1				239
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	860 3	56 9	N	51		51				290
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	812 3	52 9	N	47	168	1				169
07	992 N	957	-0-	-35	-0-	888 3	69 9	N	63		63				232

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				25
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				25

WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918						
02	1652 N	1492	-0-	-160	-0-	1461 3	31 9	N	28		28				281
03	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1733 3	53 9	N	48		48				329
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1722 3	57 9	N	52	174	1				207
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1746 3	58 9	N	53		53				260
06	1740 N	1471	-0-	-269	-0-	1439 3	32 9	N	29	189	1				100
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1849 3	36 9	N	33		33				133

MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507						
02	15195 X	2840	-0-	-12355	-0-	2782 3	58 9	N	53	176	1				119
03	3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3016 3	54 9	N	49		49				168
04	3030 X	2914	-0-	-116	-0-	2860 3	54 9	N	49		49				217
05	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	3032 3	64 9	N	58	179	1				96
06	3030 X	2914	-0-	-116	-0-	2866 3	48 9	N	44		44				140
07	3131 X	3064	-0-	-67	-0-	3010 3	54 9	N	49		49				189

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
WATERFIELD		WELL #:		8	RRCID ->	258086	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	10354	PERF.	9956 - 10522			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

WATERFIELD		WELL #:		7H	RRCID ->	258210	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	10167	PERF.	10512 - 14130
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	602	3	7	9	N	6	217
03	806 N	681	-0-	-125	-0-	670	3	11	9	N	10	227
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	648	3	11	9	N	10	237
05	682 N	680	-0-	-2	-0-	671	3	9	9	N	8	245
06	660 N	648	-0-	-12	-0-	640	3	8	9	N	7	252
*07	682 N	675	-0-	-7	-0-	669	3	6	9	N	5	257

WATERFIELD		WELL #:		6	RRCID ->	258211	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	9917 - 10630
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-	212
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-	212
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	468	3	7	9	N	6	218
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	454	3	1	9	N	1	219
06	480 N	452	-0-	-28	-0-	450	3	2	9	N	2	221
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	412	3	3	9	N	3	224

MAHLER		WELL #:		7	RRCID ->	258216	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9422 - 10470
02	840 N	779	-0-	-61	-0-	768	3	11	9	N	10	200
03	899 N	885	-0-	-14	-0-	873	3	12	9	N	11	211
04	870 N	841	-0-	-29	-0-	826	3	15	9	N	14	225
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	876	3	14	9	N	13	238
06	870 N	767	-0-	-103	-0-	756	3	11	9	N	10	248
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	861	3	8	9	N	7	255

MAHLER		WELL #:		8	RRCID ->	258217	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9510 - 10486
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-
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-

WATERFIELD 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	258218	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9818 - 10799
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-	60
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-	60
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-	60
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	3	2	9	N	2	62
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	452	3	3	9	N	3	65
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	544	3	6	9	N	5	70

VOLLMERT 'B'		WELL #:		7	RRCID ->	258219	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9968 - 10700
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-	31
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-	31
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-	31
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	31
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-	31
*07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-	31

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2023 - WELL PLUGGED 04/25/23

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	302	3	9	9	N	8					154
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	331	3	15	9	N	14					168
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	319	3	6	9	N	5					173
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	335	3	13	9	N	12					185
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	289	3	9	9	N	8					193
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	346	3	11	9	N	10					203

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

02	392 N	382	-0-	-10	-0-	373	3	9	9	N	8					158
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	396	3	14	9	N	13					171
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	373	3	13	9	N	12					183
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	389	3	9	9	N	8					191
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	388	3	9	9	N	8					199
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	400	3	13	9	N	12					211

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

02	14B2 EXT	190	-0-	190	-0-	906	187	3	3	9	N	3				63
03	14B DENY	212	-0-	212	-0-	1118	210	3	2	9	N	2				65
04	1325 X	207	-0-	-1118	-0-	206	3	1	9	N	1					66
05	209 X	209	-0-	-0-	-0-	205	3	4	9	N	4					70
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	184	3	4	9	N	4					74
*07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					74

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1371	3	14	9	N	13					113
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	3	22	9	N	20					133
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1412	3	12	9	N	11					144
05	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1457	3	13	9	N	12					156
06	1380 N	627	-0-	-753	-0-	626	3	1	9	N	1					157
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	3	13	9	N	12					169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
WEBB "A"		WELL #:		3	RRCID ->	258645	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9526 - 10350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-		375	3	3	9	N	3			161
03	403 N	373	-0-	-30	-0-		369	3	4	9	N	4			165
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-		433	3	7	9	N	6			171
05	434 N	433	-0-	-1	-0-		429	3	4	9	N	4			175
06	360 N	178	-0-	-182	-0-		177	3	1	9	N	1			176
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	3			N	-0-			176

WATERFIELD B		WELL #:		5	RRCID ->	258698	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11182	PERF.	9846 - 10101			
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7

ISAACS "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	258727	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	10331 - 14395			
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-		259	1	5675	3	N	66	180	1	288
							73	9							
03	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-		287	1	6378	3	N	112			400
							123	9							
04	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-		278	1	6092	3	N	110	179	1	331
							121	9							
05	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-		287	1	6198	3	N	105	173	1	263
							116	9							
06	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-		278	1	5893	3	N	96			359
							106	9							
*07	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-		287	1	6071	3	N	91			450
							100	9							

WEBB "T"		WELL #:		5	RRCID ->	258811	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10046 - 10751			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68

VOLLMERT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	259488	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10104 - 10282			
02	2800 N	852	-0-	-1948	2916		832	3	20	9	N	18			91
03	3100 N	1516	-0-	-1584	1332		1476	3	40	9	N	36			127
04	2620 N	1288	-0-	-1332	-0-		1243	3	45	9	N	41			168
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1207	3	28	9	N	25			193
06	1230 N	994	-0-	-236	-0-		974	3	20	9	N	18			211
07	1271 N	1152	-0-	-119	-0-		1132	3	20	9	N	18			229

WEBB		WELL #:		3H	RRCID ->	259769	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	10050 - 12514			
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	3			N	-0-			345
03	496 N	260	-0-	-236	-0-		260	3			N	-0-			345
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-		478	3			N	-0-			345
05	558 N	548	-0-	-10	-0-		548	3			N	-0-			345
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	3			N	-0-			345
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-		575	3	6	9	N	5			350

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH		9986 PERF.10270 - 12443					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	3	62	9	N	56			291
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	3	66	9	N	60	178	1	173
04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2526	3	62	9	N	56			229
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	3	62	9	N	56			285
06	2430 N	2378	-0-	-52	-0-	-0-	2348	3	30	9	N	27	175	1	137
*07	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	2731	3	51	9	N	46			183

WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010		TOTAL DEPTH		9773 PERF.10070 - 14133					
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-			447
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-			447
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-	187	1	260
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	3	54	9	N	49			309
06	1080 N	819	-0-	-261	-0-	-0-	809	3	10	9	N	9	172	1	146
07	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	2621	3	67	9	N	61			207

MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH		9541 PERF. 9855 - 13028					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH		9918 PERF.10320 - 13875					
02	2632 X	2198	-0-	-434	-0-	-0-	2135	3	63	9	N	57			425
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	2749	3	4	9	N	4	173	1	256
04	2910 X	2651	-0-	-259	-0-	-0-	2589	3	62	9	N	56			312
05	3007 X	2694	-0-	-313	-0-	-0-	2632	3	62	9	N	56			368
06	2910 X	2062	-0-	-848	-0-	-0-	2027	3	35	9	N	32			400
*07	2759 X	2260	-0-	-499	-0-	-0-	2226	3	34	9	N	31	174	1	257

WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH		9974 PERF.10437 - 14398					
02	4536 X	3848	-0-	-688	-0-	-0-	3781	3	67	9	N	61			307
03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	-0-	4217	3	69	9	N	63	176	1	194
04	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	-0-	4180	3	72	9	N	65			259
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	-0-	4277	3	69	9	N	63			322
06	4140 X	3954	-0-	-186	-0-	-0-	3904	3	50	9	N	45	172	1	195
*07	4402 X	3659	-0-	-743	-0-	-0-	3619	3	40	9	N	36			231

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH		9857 PERF.10026 - 14075					
02	14416 X	2479	-0-	-11937	-0-	-0-	2420	3	59	9	N	54			382
03	3100 X	2606	-0-	-494	-0-	-0-	2567	3	39	9	N	35	184	1	233
04	2910 X	2740	-0-	-170	-0-	-0-	2681	3	59	9	N	54			287
05	2976 X	2852	-0-	-124	-0-	-0-	2793	3	59	9	N	54			341
06	2850 X	2534	-0-	-316	-0-	-0-	2483	3	51	9	N	46	178	1	209
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	2899	3	61	9	N	55			264

A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH		9827 PERF.10346 - 14030					
02	15568 X	2592	-0-	-12976	-0-	-0-	2541	3	51	9	N	46	180	1	261
03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-	3580	3	80	9	N	73			334
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	-0-	3124	3	54	9	N	49			383
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	-0-	3221	3	45	9	N	41	174	1	250
06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	3258	3	229	9	N	208	172	1	286
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	3449	3	36	9	N	33			319

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

MAHLER "D"		WELL #: 0		RRCID -> 264796		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796					
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020											

WATERFIELD, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 264969		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130					
02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2801	3	112	9	N	102		513
03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3176	3	147	9	N	134	149	498
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3038	3	112	9	N	102	161	439
05	3224 X	3136	-0-	-88	-0-	3017	3	119	9	N	108		547
06	3210 X	2627	-0-	-583	-0-	2546	3	81	9	N	74	164	457
*07	3317 X	3219	-0-	-98	-0-	3114	3	105	9	N	95	171	381

VOLLMERT "B" SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
02	5264 X	2146	-0-	-3118	-0-	2071	3	75	9	N	68		507
03	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5583	3	73	9	N	66	171	402
04	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6008	3	95	9	N	86		488
05	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6319	3	139	9	N	126		614
06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6179	3	81	9	N	74	352	336
*07	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6600	3	85	9	N	77		413

VOLLMERT "B" SL		WELL #: 11H		RRCID -> 265208		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #: 1H		RRCID -> 265282		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541					
02	2604 X	2554	-0-	-50	-0-	2521	3	33	9	N	30		297
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2819	3	41	9	N	37	177	157
04	3660 X	2604	-0-	-1056	-0-	2570	3	34	9	N	31		188
05	3782 X	2802	-0-	-980	-0-	2777	3	25	9	N	23		211
06	3660 X	2206	-0-	-1454	-0-	2178	3	28	9	N	25		236
07	2852 X	2804	-0-	-48	-0-	2779	3	25	9	N	23		259

MAHLER "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 265522		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817					
02	3276 X	2544	-0-	-732	-0-	2501	3	43	9	N	39		446
03	3627 X	2677	-0-	-950	-0-	2656	3	21	9	N	19	183	282
04	3300 X	2763	-0-	-537	-0-	2686	3	77	9	N	70		352
05	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	2815	3	79	9	N	72		424
06	2940 X	2628	-0-	-312	-0-	2594	3	34	9	N	31	174	281
07	2852 X	2834	-0-	-18	-0-	2797	3	37	9	N	34	158	157

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
A. WEBB ESTATE		WELL #: 5190H		RRCID -> 266539		COMPL. DATE 07/27/2011			TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		308 N	274	-0-	-34	-0-	274 3			N	-0-		287
03		372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3			N	-0-		287
04		330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3			N	-0-		287
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-		287
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-		287
07		341 N	299	-0-	-42	-0-	299 3			N	-0-		287

WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID -> 266624		COMPL. DATE 09/12/2011			TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180				
02		3976 X	3821	-0-	-155	-0-	3699 3	122 9	N	111	172 1		360
03		4371 X	4118	-0-	-253	-0-	3991 3	127 9	N	115	179 1		296
04		4200 X	4161	-0-	-39	-0-	4028 3	133 9	N	121			417
05		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4203 3	138 9	N	125	176 1		366
06		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4076 3	125 9	N	114			480
07		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4202 3	123 9	N	112	158 1		434

WEBB		WELL #: 4188H		RRCID -> 266625		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173				
02		13280 X	2098	-0-	-11182	-0-	2043 3	55 9	N	50			414
03		2976 X	1703	-0-	-1273	-0-	1670 3	33 9	N	30	177 1		267
04		2790 X	2569	-0-	-221	-0-	2519 3	50 9	N	45			312
05		2728 X	2682	-0-	-46	-0-	2634 3	48 9	N	44			356
06		2640 X	2495	-0-	-145	-0-	2460 3	35 9	N	32			388
07		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2714 3	34 9	N	31	178 1		241

WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286				
02		2436 X	1944	-0-	-492	-0-	1879 3	65 9	N	59	181 1		228
03		2666 X	2286	-0-	-380	-0-	2211 3	75 9	N	68			296
04		2370 X	2151	-0-	-219	-0-	2092 3	59 9	N	54			350
05		2387 X	2285	-0-	-102	-0-	2231 3	54 9	N	49	176 1		223
06		2220 N	2165	-0-	-55	-0-	2114 3	51 9	N	46			269
07		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2631 3	58 9	N	53			322

VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012			TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906				
02		4788 X	4527	-0-	-261	-0-	4466 3	61 9	N	55			242
03		5301 X	4974	-0-	-327	-0-	4911 3	63 9	N	57			299
04		5070 X	4735	-0-	-335	-0-	4670 3	65 9	N	59	173 1		185
05		5146 X	4762	-0-	-384	-0-	4695 3	67 9	N	61			246
06		4980 X	4378	-0-	-602	-0-	4313 3	65 9	N	59			305
*07		5022 X	4564	-0-	-458	-0-	4499 3	65 9	N	59	176 1		188

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185				
02		2520 X	1020	-0-	-1500	-0-	1008 3	12 9	N	11			177
03		2511 X	2323	-0-	-188	-0-	2295 3	28 9	N	25			202
04		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2314 3	47 9	N	43			245
05		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2099 3	34 9	N	31			276
06		2250 N	1719	-0-	-531	-0-	1691 3	28 9	N	25			301
*07		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2887 3	43 9	N	39	189 1		151

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MAHLER "B"		WELL #:		3SL	RRCID ->	267530	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	10232	PERF.10626	- 12981		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	6636 X	6351	-0-	-285	-0-	1545	1	4627	3	N	163	198	1	461
						179	9							
03	7347 X	7112	-0-	-235	-0-	1709	1	5234	3	N	154	382	1	233
						169	9							
04	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	1655	1	5196	3	N	182			415
						200	9							
05	7192 X	6849	-0-	-343	-0-	1709	1	4964	3	N	160	175	1	400
						176	9							
06	6930 X	6322	-0-	-608	-0-	1655	1	4534	3	N	121	183	1	338
						133	9							
*07	7285 X	7040	-0-	-245	-0-	1709	1	5162	3	N	154			492
						169	9							

WATERFIELD 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	267559	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	10418	PERF.10760	- 14858		
02	4368 X	4190	-0-	-178	-0-	4145	3	45	9	N	41			415
03	4774 X	4468	-0-	-306	-0-	4468	3			N	-0-	174	1	241
04	4560 X	4467	-0-	-93	-0-	4411	3	56	9	N	51			292
05	4650 X	4577	-0-	-73	-0-	4521	3	56	9	N	51			343
06	4500 X	4359	-0-	-141	-0-	4308	3	51	9	N	46			389
07	4650 X	4522	-0-	-128	-0-	4475	3	47	9	N	43	172	1	260

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	267575	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9954	- 10018		
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #:		4190SL	RRCID ->	267592	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	9868	PERF.10190	- 13410		
02	35847 X	5133	-0-	-30714	-0-	4957	3	176	9	N	160	180	1	512
03	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5077	3	201	9	N	183	180	1	515
04	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5523	3	180	9	N	164			679
05	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5263	3	142	9	N	129	357	1	451
06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4518	3	138	9	N	125			576
07	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5092	3	100	9	N	91	182	1	485

MAHLER "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	267605	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10111	- 14375		
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2918	3	94	9	N	85	177	1	211
03	3224 X	3049	-0-	-175	-0-	2965	3	84	9	N	76			287
04	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3050	3	90	9	N	82			369
05	3224 X	3170	-0-	-54	-0-	3072	3	98	9	N	89	186	1	272
06	3120 X	2438	-0-	-682	-0-	2371	3	67	9	N	61			333
*07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3164	3	75	9	N	68	159	1	242

MAHLER		WELL #:		12H	RRCID ->	267606	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10087	- 14644		
02	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6034	3	580	9	N	527	527	1	335
03	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	6958	3	428	9	N	389	170	1	554
04	6630 X	6565	-0-	-65	-0-	6174	3	391	9	N	355	348	1	561
05	7316 X	5096	-0-	-2220	-0-	4844	3	252	9	N	229	338	1	452
06	7140 X	6858	-0-	-282	-0-	6425	3	433	9	N	394	355	1	491
07	7378 X	6728	-0-	-650	-0-	6258	3	470	9	N	427	513	1	405

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919		- 13339			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1792	N	1669	-0-	-123	-0-	1616	3	53	9	N	48			442
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1872	3	84	9	N	76	183	1	335
04	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	1813	3	70	9	N	64			399
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1758	3	59	9	N	54	186	1	267
06	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	1688	3	51	9	N	46			313
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2045	3	112	9	N	102			415

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352		- 14002			
02	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	1473	3	66	9	N	60			176
03	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1592	3	65	9	N	59			235
04	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	1499	3	65	9	N	59			294
05	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1528	3	67	9	N	61	197	1	158
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1439	3	259	9	N	235	177	1	216
*07	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1484	3	61	9	N	55	192	1	79

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847		- 15433			
02	4760	X	4378	-0-	-382	-0-	4323	3	55	9	N	50			321
03	5146	X	4788	-0-	-358	-0-	4708	3	80	9	N	73	170	1	224
04	4980	X	4556	-0-	-424	-0-	4482	3	74	9	N	67			291
05	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4582	3	73	9	N	66			357
06	4770	X	4467	-0-	-303	-0-	4403	3	64	9	N	58	178	1	237
*07	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	4491	3	69	9	N	63			300

WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175		- 13918			
02	2436	X	2367	-0-	-69	-0-	2286	3	81	9	N	74			289
03	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	2456	3	107	9	N	97			386
04	2580	X	2522	-0-	-58	-0-	2406	3	116	9	N	105	182	1	309
05	2635	X	2574	-0-	-61	-0-	2460	3	114	9	N	104	184	1	229
06	2490	N	2283	-0-	-207	-0-	2200	3	83	9	N	75			304
07	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2506	3	85	9	N	77	185	1	196

WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454		- 11153			
02	2800	N	2068	-0-	-732	11203	2038	3	30	9	N	27			522
03	3100	N	2252	-0-	-848	10355	2218	3	34	9	N	31	182	1	371
04	3000	N	2340	-0-	-660	9695	2303	3	37	9	N	34			405
05	3100	N	2380	-0-	-720	8975	2340	3	40	9	N	36			441
06	3000	N	2136	-0-	-864	8111	1898	3	238	9	N	216	192	1	465
07	3100	N	2411	-0-	-689	7422	2375	3	36	9	N	33			498

VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770		- 14760			
02	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7427	3	146	9	N	133			629
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	7913	3	125	9	N	114	168	1	575
04	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7522	3	154	9	N	140	175	1	540
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7725	3	152	9	N	138	184	1	494
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7339	3	145	9	N	132	176	1	450
*07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7503	3	132	9	N	120			570

MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9813		- 14542			
02	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	1371	3	59	9	N	54	195	1	326
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1880	3	72	9	N	65			391
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1717	3	73	9	N	66			457
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1694	3	70	9	N	64			521
06	1890	N	1502	-0-	-388	-0-	1478	3	24	9	N	22	188	1	355
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2087	3	87	9	N	79			434

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 9983		PERF.10252 - 14846			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3808 X	3663	-0-	-145	-0-	3560	3	103	9	N	94		454
03	4154 X	3909	-0-	-245	-0-	3809	3	100	9	N	91	187 1	358
04	3990 X	3807	-0-	-183	-0-	3698	3	109	9	N	99		457
05	4092 X	3882	-0-	-210	-0-	3777	3	105	9	N	95	179 1	373
06	3930 X	3776	-0-	-154	-0-	3673	3	103	9	N	94		467
07	4061 X	3896	-0-	-165	-0-	3797	3	99	9	N	90	193 1	364

A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10071 - 13304			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10730 - 14404			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10330 - 13350			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10453 - 15541			
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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			
02	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5558	3	112	9	N	102		438
03	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6327	3	124	9	N	113	180 1	371
04	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	5879	3	136	9	N	124	177 1	318
05	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6116	3	129	9	N	117		435
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5724	3	303	9	N	275	362 1	348
*07	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6111	3	99	9	N	90	177 1	261

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9800 - 14085				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	1288 N	998	-0-	-290	-0-	963 3	35 9	N	32		32			453
03	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	1126 3	32 9	N	29		29			482
04	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1191 3	51 9	N	46		46			528
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1171 3	54 9	N	49		49	187 1		390
06	1110 N	886	-0-	-224	-0-	879 3	7 9	N	6		6			396
*07	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1188 3	46 9	N	42		42			438

MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10398 - 14757				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	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				
02	17210 X	3019	-0-	-14191	-0-	2919 3	100 9	N	91	195 1				223
03	4743 X	3197	-0-	-1546	-0-	3097 3	100 9	N	91					314
04	4590 X	2975	-0-	-1615	-0-	2879 3	96 9	N	87	180 1				221
05	3875 X	3036	-0-	-839	-0-	2933 3	103 9	N	94					315
06	3420 X	2531	-0-	-889	-0-	2457 3	74 9	N	67	192 1				190
07	3348 X	3164	-0-	-184	-0-	3086 3	78 9	N	71					261

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9732 - 9794				
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138 3		N	-0-					74
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	57 3		N	-0-					74
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69 3		N	-0-					74
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3		N	-0-					74
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-					74
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-					74

MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 9778 - 14010				
02	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	10610 3	175 9	N	159	179 1				433
03	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	11400 3	257 9	N	234	181 1				486
04	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10429 3	177 9	N	161	197 1				450
05	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	11004 3	179 9	N	163	185 1				428
06	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	10439 3	591 9	N	537	539 1				426
*07	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	10641 3	204 9	N	185	189 1				422

WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9914		PERF.10323 - 14668				
02	3024 X	2842	-0-	-182	-0-	2779 3	63 9	N	57					509
03	3286 X	3197	-0-	-89	-0-	3143 3	54 9	N	49	192 1				366
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3253 3	64 9	N	58					424
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3218 3	108 9	N	98					522
06	3090 X	3065	-0-	-25	-0-	3007 3	58 9	N	53	181 1				394
*07	3441 X	3117	-0-	-324	-0-	3063 3	54 9	N	49					443

A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203 - 13159				
02	1456 N	972	-0-	-484	-0-	938 3	34 9	N	31	191 1				146
03	1674 N	538	-0-	-1136	-0-	530 3	8 9	N	7					153
04	1440 N	501	-0-	-939	-0-	489 3	12 9	N	11					164
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1202 3	35 9	N	32					196
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1177 3	26 9	N	24					220
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1788 3	31 9	N	28					248

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442 - 14773				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	4704 X	4452	-0-	-252	-0-	4376	3	76	9	N	69	181	1	323
03	4960 X	4898	-0-	-62	-0-	4817	3	81	9	N	74			397
04	4860 X	4680	-0-	-180	-0-	4613	3	67	9	N	61			458
05	5022 X	4910	-0-	-112	-0-	4835	3	75	9	N	68	185	1	341
06	4860 X	4629	-0-	-231	-0-	4562	3	67	9	N	61			402
*07	4929 X	4913	-0-	-16	-0-	4847	3	66	9	N	60			462

MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783 - 13850				
02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4097	3	121	9	N	110			246
03	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4537	3	136	9	N	124	195	1	175
04	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4435	3	117	9	N	106			281
05	4681 X	4431	-0-	-250	-0-	4331	3	100	9	N	91	191	1	181
06	4530 X	4095	-0-	-435	-0-	4022	3	73	9	N	66	184	1	63
07	4681 X	3773	-0-	-908	-0-	3717	3	56	9	N	51			114

MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10153 - 14953				
02	101755 X	15583	-0-	-86172	-0-	15122	3	461	9	N	419	384	1	559
03	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	15525	3	446	9	N	405	387	1	577
04	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	15035	3	433	9	N	394	192	1	779
05	14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	14551	3	438	9	N	398	190	1	987
06	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	13286	3	377	9	N	343	767	1	563
07	16102 X	16102	-0-	-0-	-0-	15661	3	441	9	N	401	385	1	579

MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9440 - 14312				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 4H		RRCID -> 272908		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9871		PERF.10177 - 15025				
02	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	1210	1	8541	3	N	272	387	1	178
						299	9							
03	10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	1339	1	9256	3	N	311	185	1	304
						342	9							
04	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	1296	1	8884	3	N	284	387	1	201
						312	9							
05	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	1339	1	9276	3	N	283	190	1	294
						311	9							
06	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	1296	1	8990	3	N	279	381	1	192
						307	9							
07	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	1339	1	9326	3	N	290	191	1	291
						319	9							

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 1H		RRCID -> 274550		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10143		PERF.10450 - 14721				
02	4088 X	3760	-0-	-328	-0-	3690	3	70	9	N	64			379
03	4371 X	3788	-0-	-583	-0-	3735	3	53	9	N	48	185	1	242
04	4200 X	3934	-0-	-266	-0-	3866	3	68	9	N	62			304
05	4340 X	3991	-0-	-349	-0-	3921	3	70	9	N	64			368
06	4020 X	3883	-0-	-137	-0-	3820	3	63	9	N	57			425
07	4154 X	3925	-0-	-229	-0-	3870	3	55	9	N	50	193	1	282

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12236 X	11609	-0-	-627	-0-	11298 3	311 9	N		283	192 1		666
03	13547 X	5320	-0-	-8227	-0-	5239 3	81 9	N		74	369 1		371
04	12480 X	60	-0-	-12420	-0-	60 3		N		-0-			371
05	12896 X	1095	-0-	-11801	-0-	1073 3	22 9	N		20	175 1		216
06	12450 X	1691	-0-	-10759	-0-	1633 3	58 9	N		53			269
*07	12865 X	919	-0-	-11946	-0-	901 3	18 9	N		16			285

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268	
02	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10715 3	112 9	N		102			611
03	11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	11801 3	117 9	N		106			717
04	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	11087 3	53 9	N		48	169 1		596
05	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	11201 3	112 9	N		102	197 1		501
06	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	11453 3	294 9	N		267	173 1		595
*07	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	11885 3	88 9	N		80	157 1		518

FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891	
02	23804 X	3579	-0-	-20225	-0-	3506 3	73 9	N		66			323
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3698 3	68 9	N		62	183 1		202
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3698 3	72 9	N		65			267
05	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3659 3	66 9	N		60			327
06	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4753 3	75 9	N		68	172 1		223
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4640 3	66 9	N		60			283

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560	
02	10230 X	1428	-0-	-8802	-0-	1395 3	33 9	N		30			264
03	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1696 3	34 9	N		31	171 1		124
04	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1716 3	46 9	N		42			166
05	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1789 3	55 9	N		50			216
06	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1526 3	47 9	N		43			259
07	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1684 3	47 9	N		43	156 1		146

WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10393	- 14768	
02	13929 X	2507	-0-	-11422	-0-	2431 3	76 9	N		69	181 1		196
03	2914 X	2869	-0-	-45	-0-	2783 3	86 9	N		78			274
04	2820 X	2771	-0-	-49	-0-	2696 3	75 9	N		68	175 1		167
05	2883 X	2832	-0-	-51	-0-	2749 3	83 9	N		75			242
06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2540 3	277 9	N		252	189 1		305
07	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	2642 3	59 9	N		54	174 1		185

VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10370	- 14733	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099											
MAHLER 106			WELL #: 5H		RRCID -> 276489	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH 9999	PERF.10482	- 15635					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	3164 X	3073	-0-	-91	-0-	258	1	2609	3	N	187	175	1	304
						206	9							
03	3503 X	3113	-0-	-390	-0-	285	1	2620	3	N	189	161	1	332
						208	9							
04	3390 X	3171	-0-	-219	-0-	276	1	2678	3	N	197	170	1	359
						217	9							
05	3410 X	3408	-0-	-2	-0-	285	1	2918	3	N	186	161	1	384
						205	9							
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	276	1	2875	3	N	165	179	1	370
						182	9							
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	285	1	3123	3	N	174	164	1	380
						191	9							

WATERFIELD 'C'			WELL #: 15H		RRCID -> 276493	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH 9629	PERF.10001	- 14819					
02	3360 X	3096	-0-	-264	-0-	3032	3	64	9	N	58	182	1	124
03	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	3475	3	100	9	N	91			215
04	3600 X	3437	-0-	-163	-0-	3350	3	87	9	N	79			294
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3595	3	94	9	N	85	192	1	187
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3370	3	279	9	N	254	181	1	260
*07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3534	3	74	9	N	67	187	1	140

MAHLER 106			WELL #: 8SL		RRCID -> 276528	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 9913	PERF.10242	- 15146					
02	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	9103	3	306	9	N	278	189	1	693
03	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10285	3	248	9	N	225	370	1	548
04	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9475	3	233	9	N	212	360	1	400
05	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	9737	3	278	9	N	253	183	1	470
06	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	8858	3	463	9	N	421	338	1	553
*07	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	9453	3	284	9	N	258	339	1	472

WATERFIELD 'B' 100			WELL #: 3H		RRCID -> 277883	COMPL. DATE 12/20/2014	TOTAL DEPTH 10136	PERF.10461	- 14882					
02	4172 X	3987	-0-	-185	-0-	3925	3	62	9	N	56			370
03	4526 X	4269	-0-	-257	-0-	4207	3	62	9	N	56	188	1	238
04	4290 X	4070	-0-	-220	-0-	4012	3	58	9	N	53			291
05	4433 X	4159	-0-	-274	-0-	4100	3	59	9	N	54			345
06	4260 X	3970	-0-	-290	-0-	3923	3	47	9	N	43			388
*07	4402 X	4121	-0-	-281	-0-	4077	3	44	9	N	40	183	1	245

WEBB 'A'			WELL #: 5H		RRCID -> 277997	COMPL. DATE 03/02/2015	TOTAL DEPTH 9879	PERF.10109	- 15100					
02	1232 N	938	-0-	-294	-0-	914	3	24	9	N	22			284
03	1364 N	410	-0-	-954	-0-	404	3	6	9	N	5			289
04	1350 N	639	-0-	-711	-0-	630	3	9	9	N	8			297
05	1054 N	518	-0-	-536	-0-	509	3	9	9	N	8			305
06	390 N	30	-0-	-360	-0-	30	3			N	-0-			305
07	651 N	445	-0-	-206	-0-	443	3	2	9	N	2			307

WEBB 'A'			WELL #: 6H		RRCID -> 277998	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 9711	PERF.10000	- 15203					
02	3836 X	2990	-0-	-846	-0-	2920	3	70	9	N	64			418
03	4154 X	2916	-0-	-1238	-0-	2857	3	59	9	N	54			472
04	3990 X	3010	-0-	-980	-0-	2988	3	22	9	N	20			492
05	4123 X	3368	-0-	-755	-0-	3334	3	34	9	N	31	371	1	152
06	3540 X	1576	-0-	-1964	-0-	1554	3	22	9	N	20			172
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4357	3	79	9	N	72			244

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CHAMBERS, F.M.		WELL #: 4H		RRCID -> 278026		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 10539		PERF.11352 - 15683				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	7532 X	7102	-0-	-430	-0-	7023 3	79 9	N	72	182 1				182
03	8339 X	7557	-0-	-782	-0-	7437 3	120 9	N	109	176 1				115
04	8070 X	7171	-0-	-899	-0-	7069 3	102 9	N	93					208
05	7874 X	7434	-0-	-440	-0-	7328 3	106 9	N	96	178 1				126
06	7620 X	6381	-0-	-1239	-0-	6298 3	83 9	N	75					201
07	7874 X	7336	-0-	-538	-0-	7236 3	100 9	N	91	178 1				114

FLOWERS "A" 4		WELL #: 1SL		RRCID -> 278082		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10534		PERF.11120 - 16122				
02	113040 X	14909	-0-	-98131	-0-	14736 3	173 9	N	157	183 1				370
03	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	18744 3	261 9	N	237	197 1				410
04	18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	18744 3	239 9	N	217	180 1				447
05	18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	18479 3	223 9	N	203					650
06	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	17825 3	207 9	N	188	376 1				462
07	17495 X	17495	-0-	-0-	-0-	17306 3	189 9	N	172	371 1				263

CAMPBELL 39		WELL #: 2SL		RRCID -> 278083		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11421 - 15464				
02	20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	19608 3	442 9	N	402					1161
03	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	20885 3	61 9	N	55	375 1				841
04	21096 X	21096	-0-	-0-	-0-	20885 3	211 9	N	192					1033
05	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	20749 3	199 9	N	181	179 1				1035
06	19836 X	19836	-0-	-0-	-0-	19724 3	112 9	N	102	368 1				769
*07	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	20131 3	182 9	N	165					934

CAMPBELL 39 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 278084		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11540 - 16108				
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MAHLER 108		WELL #: 1H		RRCID -> 278402		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 9980 - 16655				
02	11564 X	10713	-0-	-851	-0-	10486 3	227 9	N	206	200 1				236
03	12524 X	11560	-0-	-964	-0-	11292 3	268 9	N	244	185 1				295
04	11880 X	10867	-0-	-1013	-0-	10638 3	229 9	N	208	201 1				302
05	11873 X	11480	-0-	-393	-0-	11304 3	176 9	N	160					462
06	11490 X	11167	-0-	-323	-0-	10901 3	266 9	N	242	365 1				339
*07	11873 X	11452	-0-	-421	-0-	11203 3	249 9	N	226	193 1				372

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 278419		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10665 - 15551				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
WATERFIELD		WELL #:		3 L	RRCID -> 281969	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10801	PERF. 9950 - 10020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	211
03		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	211
04		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	211
05		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	211
06		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	211
*07		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	211

FLOWERS 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 283478	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 10086 - 10420
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		60462 730		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
FLOWERS, R. A.		WELL #:		2	RRCID -> 094933	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12340	PERF. 4510 - 4540
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-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FLOWERS C		WELL #:		906	RRCID -> 163215	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4055 - 4080
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FLOWERS C		WELL #:		1106	RRCID -> 164786	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 4095 - 4102
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS -C-		WELL #:		1006	RRCID ->	164830	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4102 - 4108			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FLOWERS -D-		WELL #:		807	RRCID ->	164885	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4232 - 4246			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FLOWERS -D-		WELL #:		607	RRCID ->	166427	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 4139 - 4145			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FLOWERS "C"		WELL #:		1206	RRCID ->	169477	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 4082 - 4105			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FLOWERS "C"		WELL #:		1306	RRCID ->	169489	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4194 - 4202			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FLOWERS "C"		WELL #:		1406	RRCID ->	169631	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4094 - 4110			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CHAMBERS		WELL #:		303	RRCID ->	171449	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 3998 - 4008			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

02	1309 N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	3		N	-0-					-0-
03	1488 N	1433	-0-	-55	B	-0-	1433	3		N	-0-					-0-
04	1410 N	1373	-0-	-37	B	-0-	1373	3		N	-0-					-0-
05	1457 N	1432	-0-	-25	B	-0-	1432	3		N	-0-					-0-
06	1380 N	1350	-0-	-30	B	-0-	1350	3		N	-0-					-0-
07	1426 N	1356	-0-	-70	B	-0-	1356	3		N	-0-					-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

02	3438 X	3438	-0-	-0-	B	-0-	3438	3		N	-0-					72
03	4797 X	4797	-0-	-0-	B	-0-	4797	3		N	-0-					72
04	5178 X	5178	-0-	-0-	B	-0-	5178	3		N	-0-					72
05	4976 X	4976	-0-	-0-	B	-0-	4976	3		N	-0-					72
06	4091 X	4091	-0-	-0-	B	-0-	4091	3		N	-0-					72
*07	4336 X	4336	-0-	-0-	B	-0-	4336	3		N	-0-					72

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		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		
02		799 N	610	-0-	-189	-0-	610 3		N	-0-		-0-
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-		-0-
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		-0-
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		-0-

EARP		WELL #: 1		RRCID -> 042011		COMPL. DATE 06/07/1967		TOTAL DEPTH 11370		PERF.11262 - 11314		
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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		
02		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3		N	-0-		-0-
03		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 3		N	-0-		-0-
04		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		N	-0-		-0-
05		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 3		N	-0-		-0-
06		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3		N	-0-		-0-
07		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3		N	-0-		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 032226		COMPL. DATE 09/27/1963		TOTAL DEPTH 11499		PERF.11096 - 11106		
02		252 N	246	-0-	-6	-0-	246 2		N	-0-		33
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		33
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		33
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		33
06		270 N	219	-0-	-51	-0-	219 2		N	-0-		33
07		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-		33

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
WATERFIELD				WELL #:	2L	RRCID -> 086708	COMPL. DATE 06/30/1979	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11004 - 11017					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
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-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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					
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
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-
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-

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					
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)			//CONT.//	60467 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
HOWELL				WELL #: 9072	RRCID -> 192367	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL DEPTH 13050	PERF.12609	- 12613			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT			-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER)				60468 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C-				WELL #: 8 L	RRCID -> 116434	COMPL. DATE 05/08/1990	TOTAL DEPTH 12296	PERF. 9110	- 12005			
02	2800	N	1081	-0-	-1719	3605	1063 2	18 9	N	16		121
03	3100	N	1412	-0-	-1688	1917	1377 2	35 9	N	32		153
04	3000	N	1411	-0-	-1589	328	1378 2	33 9	N	30		183
05	1839	N	1511	-0-	-328	-0-	1488 2	23 9	N	21		204
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1377 2	24 9	N	22		226
07	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1440 2	9 9	N	8	182 1	52

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			
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		50
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		50
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		50
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		50
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		50
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		50

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)				60946 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
KAUFMAN, SUSAN B.				WELL #: 4081	RRCID -> 243607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7527	- 10628		
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		27
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-		27
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31 2		N	-0-		27
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		27
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MIAMI PABLO ENERGY II, LLC PABLO		60957 500 631643		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1002 N	463	-0-	-539	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	429	-0-	-81	-0-	429	2	N	-0-	-0-	-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY DILLMAN GW		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 1402		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 9964 - 11088			
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-	-0-	17
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-	-0-	17
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-	-0-	17
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1215	3	69 9 N	63	-0-	80
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1214	3	17 9 N	15	-0-	95
*07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1211	3	19 9 N	17	-0-	112

WILDHORSE OPERATING COMPANY CAMPBELL -A-		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 1041		RRCID -> 079411		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11137 - 11630			
02	977 N	521	-0-	-456	-0-	514	3	7 9 N	6	-0-	32
03	651 N	266	-0-	-385	-0-	266	3	N	-0-	-0-	32
04	450 N	328	-0-	-122	-0-	315	3	13 9 N	12	-0-	44
05	589 N	313	-0-	-276	-0-	304	3	9 9 N	8	-0-	52
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	52
*07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	52

MIAMI AIRPORT (MORROW) PRESIDIO PETROLEUM LLC MCCOY, BOB "C"		60960 250 676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
WELL #: 2034		RRCID -> 192062		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11095 - 11163			
02	1498 N	325	-0-	-1173	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-

MILLS RANCH (ATOKA) BLACKBEARD OPERATING, LLC DAVIS FAMILY		61691 175 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
WELL #: 1042		RRCID -> 211168		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 21200		PERF.14206 - 16370			
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2	N	-0-	-0-	32
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	32
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2	N	-0-	-0-	32
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-	32
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-	32
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	32

CREST RESOURCES, INC. HARDIN UNIT		189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
WELL #: 1		RRCID -> 075151		COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 16670		PERF.16044 - 16254			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	741	-0-	-2059	10	741 2	N	-0-			25
03		1085 N	935	-0-	-150	-0-	935 2	N	-0-			25
04		960 N	911	-0-	-49	-0-	911 2	N	-0-			25
05		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-			25
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-			25
07		930 N	925	-0-	-5	-0-	925 2	N	-0-			25

DAVIS				WELL #: 2053	RRCID -> 248272	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	14994 - 17176	
02		11609 X	1814	-0-	-9795	-0-	1814 2	N	-0-			121
03		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	N	-0-			121
04		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3251 2	N	10			131
05		3100 N	3252	-0-	152	152	3252 2	N	-0-			131
06		3000 N	3164	-0-	164	316	3164 2	N	-0-	85 1		46
07		3669 X	3353	-0-	-316	-0-	3353 2	N	-0-			46

DAVIS				WELL #: 1043	RRCID -> 250663	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	17410	PERF.	16934 - 17364	
02		17210 X	4582	-0-	-12628	-0-	4466 2	N	105	115 1		20
03		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2	N	-0-			20
04		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2	N	-0-			20
05		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 2	N	-0-			20
06		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2	N	-0-			20
07		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2	N	-0-			20

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MILLS RANCH				WELL #: 1024	RRCID -> 235264	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	16465	PERF.	15751 - 16148	
02		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	N	-0-			83
03		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-			83
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-			83
05		1116 N	793	-0-	-323	-0-	793 2	N	-0-			83
06		1080 N	755	-0-	-325	-0-	755 2	N	-0-			83
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	774 2	N	172	190 1		65

MILLS RANCH				WELL #: 1021	RRCID -> 267242	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16212 - 16306	
02		38618 X	319	-0-	-38299	-0-	316 2	N	3			18
03		1364 X	358	-0-	-1006	-0-	358 2	N	-0-			18
04		1620 X	352	-0-	-1268	-0-	352 2	N	-0-			18
05		1674 X	369	-0-	-1305	-0-	369 2	N	-0-			18
06		1590 X	288	-0-	-1302	-0-	288 2	N	-0-			18
07		372 X	241	-0-	-131	-0-	241 2	N	-0-			18

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)				61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MILLS, R. D.				WELL #: 1 U	RRCID -> 133497	COMPL. DATE	05/01/1989	TOTAL DEPTH	21735	PERF.	13850 - 13900	
02		2507 N	441	-0-	-2066	-0-	441 2	Y	-0-			-0-
03		496 N	329	-0-	-167	-0-	329 2	Y	-0-			-0-
04		510 N	478	-0-	-32	-0-	478 2	Y	-0-			-0-
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	Y	-0-			-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	Y	-0-			-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2856 X	2839	-0-	-17	-0-	2839	2		N	-0-						27
03		3162 X	3132	-0-	-30	-0-	2987	2	145	9	N	132					159
04		3060 X	2927	-0-	-133	-0-	2872	2	55	9	N	50	197	1			12
05		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-						12
06		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3113	2	110	9	N	100					112
07		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3786	2	31	9	N	28					140

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179										COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	16554	PERF.	13195 - 13655		
02		20248 X	3722	-0-	-16526	-0-	3659	2	63	9	N	57					144
03		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3705	2	74	9	N	67					211
04		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3645	2	20	9	N	18	189	1			40
05		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3503	2	39	9	N	35					75
06		3420 X	3195	-0-	-225	-0-	3078	2	117	9	N	106					181
07		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3831	2	40	9	N	36	184	1			33

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646										COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16215	PERF.	12902 - 14500		
02		252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2		N	-0-						-0-
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-						-0-
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-						-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-						-0-
06		270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2		N	-0-						-0-
07		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-						-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267										COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	16628	PERF.	13021 - 14200		
02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	701	2	110	9	N	100					205
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-						205
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	912	2	85	9	N	77					282
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1108	2	10	9	N	9					291
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	993	2	111	9	N	101					392
07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1069	2	13	9	N	12	184	1			220

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269										COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	18050	PERF.	13023 - 13600		
02		102 N	58	-0-	-44	-0-	58	2		N	-0-						-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-						-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-						-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-						-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	2		N	-0-						-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	76	2	22	9	N	20					20

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451										COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	18402	PERF.	12530 - 13144		
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-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02		17948 X	5919	-0-	-12029	-0-	5894	2	25	9	N	23	6	1		150							
03		7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7361	2	55	9	N	50	9	1		191							
04		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7259	2	62	9	N	56	8	1		239							
05		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8364	2	64	9	N	58	206	1		91							
06		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8157	2	56	9	N	51	9	1		133							
07		8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8257	2	62	9	N	56	15	1		174							

PRESIDIO PETROLEUM LLC													676084										
MOORE 1													WELL #: 201		RRCID -> 214900		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13881 - 14785		
02		23750 X	4598	-0-	-19152	-0-	4583	2	15	9	N	14				137							
03		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4866	2	12	9	N	11				148							
04		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4329	2	3	9	N	3				151							
05		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3776	2	21	9	N	19	106	1		64							
06		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3405	2	10	9	N	9				73							
07		3317 X	3148	-0-	-169	-0-	3135	2	13	9	N	12				85							

HARDIN UNIT													WELL #: 2018		RRCID -> 217376		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13797 - 14903		
02		2800 N	1470	-0-	-1330	5279	1470	2			N	-0-				28							
03		3100 N	1592	-0-	-1508	3771	1592	2			N	-0-				28							
04		3000 N	1616	-0-	-1384	2387	1616	2			N	-0-				28							
05		3100 N	1748	-0-	-1352	1035	1697	2	51	9	N	46				74							
06		2645 N	1610	-0-	-1035	-0-	1600	2	10	9	N	9				83							
07		1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1571	2	11	9	N	10				93							

NECTAR													WELL #: 2052		RRCID -> 258208		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 17100		PERF.13241 - 16978		
02		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-				76							
03		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-				76							
04		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3609	2	114	9	N	104	87	1		93							
05		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3727	2	3	9	N	3	59	1		37							
06		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3633	2	14	9	N	13				50							
07		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3746	2	14	9	N	13				63							

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC													748059										
DAVIDSON													WELL #: 2036		RRCID -> 244390		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14364 - 15930		
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-							
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

MILLS RANCH (DES MOINES)													61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056										
LISTER													WELL #: 4		RRCID -> 186543		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12220		PERF.11748 - 12070		
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-							
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4592 X	2648	-0-	-1944	-0-	2507	2	141	9	Y	128			159
03	5084 X	1929	-0-	-3155	-0-	1850	2	79	9	Y	72			231
04	4920 X	3041	-0-	-1879	-0-	2942	2	99	9	Y	90	173	1	148
05	4774 X	3464	-0-	-1310	-0-	3289	2	175	9	Y	159	179	1	128
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3029	2	99	9	Y	90	157	1	61
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4260	2	165	9	Y	150	175	1	36

MITO RESOURCES TX LLC 571941
 DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2031	3	56	9	N	51			390
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2312	3	75	9	N	68			458
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2516	3	119	9	N	108	196	1	370
05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2582	3	65	9	N	59			429
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2265	3	57	9	N	52	195	1	286
*07	3100 N	3139	-0-	39	39	3061	3	78	9	N	71			357

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

02	1428 N	1063	-0-	-365	-0-	1048	3	15	9	N	14			287
03	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1348	3	23	9	N	21			308
04	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1224	3	21	9	N	19			327
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1279	3	6	9	N	5			332
06	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	1098	3	48	9	N	44	191	1	185
*07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1484	3	18	9	N	16			201

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	25	3	48	9	N	44			321
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			321
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-			321
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			321
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			321

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60

FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882				
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-			272
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-			272
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-			272
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			272
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	14	15	9	286
*07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	9	10	9	295

DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878				
02	2212 N	1228	-0-	-984	-0-	1192	3	N	33	36	9	185
03	2573 N	925	-0-	-1648	-0-	896	3	N	26	29	9	211
*04	2370 N	371	-0-	-1999	-0-	364	3	N	6	7	9	217
*05	1364 N	2	-0-	-1362	-0-	2	3	N	-0-			217
*06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			217
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			217

BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078				
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			190
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			190
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			190
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3	N	-0-			190
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3	N	-0-			190
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			190

BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	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				
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-			269
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	-0-			269
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			269
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-			269
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-			269
*07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2062	3	N	12	13	9	281

DABERRY		WELL #: 301		RRCID -> 191561		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934				
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-			229
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-			229
04	1980 N	1818	-0-	-162	-0-	1818	3	N	-0-			229
05	2139 N	1959	-0-	-180	-0-	1959	3	N	-0-			229
06	1860 N	1526	-0-	-334	-0-	1526	3	N	-0-			229
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3	N	-0-			229

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2316	N	2316	-0-	-0-	2246	3	70	9	N	64			203
03	2642	N	2642	-0-	-0-	2524	3	118	9	N	107	198	1	112
04	2519	N	2519	-0-	-0-	2439	3	80	9	N	73			185
05	2670	N	2670	-0-	-0-	2574	3	96	9	N	87			272
06	2217	N	2217	-0-	-0-	2141	3	76	9	N	69	194	1	147
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	2458	3	52	9	N	47			194

DABERRY		WELL #: 801		RRCID -> 220003		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12438 - 12680				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

COLTHARP		WELL #: 4051H		RRCID -> 261868		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 12117		PERF.16099 - 16381				
02	13078	X	13078	-0-	-0-	12741	3	337	9	N	306	393	1	514
03	14787	X	11937	-0-	-2850	11717	3	220	9	N	200	395	1	319
04	14400	X	11901	-0-	-2499	11725	3	176	9	N	160			479
05	14880	X	12095	-0-	-2785	11950	3	145	9	N	132	180	1	431
06	14400	X	8748	-0-	-5652	8586	3	162	9	N	147			578
07	14477	X	10924	-0-	-3553	10775	3	149	9	N	135	189	1	524

BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID -> 265496		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12496 - 16286				
02	7812	X	6660	-0-	-1152	6428	3	232	9	N	211	194	1	623
03	7750	X	6083	-0-	-1667	6083	3			N	-0-	190	1	433
04	7935	X	7935	-0-	-0-	7804	3	131	9	N	119	178	1	374
05	8060	X	6016	-0-	-2044	5935	3	81	9	N	74	192	1	256
06	7800	X	3233	-0-	-4567	3183	3	50	9	N	45			301
07	8215	X	7750	-0-	-465	7670	3	80	9	N	73			374

BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12088 - 12506				
02	728	X	448	-0-	-280	444	3	4	9	N	4			265
03	695	N	695	-0-	-0-	695	3			N	-0-			265
04	780	X	692	-0-	-88	692	3			N	-0-			265
05	664	X	664	-0-	-0-	664	3			N	-0-			265
06	660	X	147	-0-	-513	145	3	2	9	N	2			267
07	713	X	385	-0-	-328	385	3			N	-0-			267

BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12265		PERF.12515 - 16514				
02	8787	X	8787	-0-	-0-	8623	3	164	9	N	149	198	1	126
03	9497	X	9497	-0-	-0-	9289	3	208	9	N	189	196	1	119
04	9317	X	9317	-0-	-0-	9222	3	95	9	N	86			205
05	8835	X	6435	-0-	-2400	6250	3	185	9	N	168	194	1	179
06	8907	X	8907	-0-	-0-	8707	3	200	9	N	182	179	1	182
*07	9883	X	9883	-0-	-0-	9710	3	173	9	N	157			339

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	-0-	-0-	-2800			N	-0-			210
03		1403 N	1055	-0-	-348		1055 2	N	-0-			210
04		937 N	937	-0-	-0-		937 2	N	-0-			210
05		824 N	824	-0-	-0-		824 2	N	-0-			210
06		845 N	845	-0-	-0-		845 2	N	-0-			210
07		882 N	882	-0-	-0-		882 2	N	-0-			210

MILLS RANCH			WELL #: 2041	RRCID ->	233501	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	13000 - 13926	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RACHEL			WELL #: 1034	RRCID ->	262091	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15686	PERF.	9856 - 12492	
02		5936 X	5668	-0-	-268		5516 2	152 9	N	138	195 1	153
03		6572 X	6256	-0-	-316		6117 2	139 9	N	126	194 1	85
04		6360 X	5795	-0-	-565		5650 2	145 9	N	132		217
05		6262 X	4701	-0-	-1561		4625 2	76 9	N	69	193 1	93
06		6060 X	4793	-0-	-1267		4677 2	116 9	N	105		198
07		6262 X	5363	-0-	-899		5239 2	124 9	N	113	183 1	128

MILLS RANCH SE 25			WELL #: 1025	RRCID ->	274346	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	16578	PERF.	13172 - 13381	
02		17700 X	17700	-0-	-0-		17226 2	474 9	N	431	194 1	350
03		19525 X	19525	-0-	-0-		18966 2	559 9	N	508	586 1	272
04		18997 X	18997	-0-	-0-		18452 2	545 9	N	495	384 1	383
05		19538 X	19538	-0-	-0-		18992 2	546 9	N	496	574 1	305
06		18804 X	18804	-0-	-0-		18290 2	514 9	N	467	580 1	192
07		19409 X	19409	-0-	-0-		18883 2	526 9	N	478	378 1	292

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
ABERNETHY UNIT			WELL #: 1046RE	RRCID ->	263209	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	15630	PERF.	9687 - 12390	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER)			61691 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
JAMES, W. F.			WELL #: 1 L	RRCID ->	067580	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.	22918 - 23937	
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																		
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE				
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1394	2		Y	-0-			64			
03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		4	1	1476	2	5			69			
								6	9									
04		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		1451	2		Y	-0-			69			
05		1519 N	1495	-0-	-24	-0-		1495	2		Y	-0-			69			
06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		1509	2		Y	-0-			69			
07		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		4	1	1571	2	-0-			69			

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050																		
02		4088 X	3611	-0-	-477	-0-		3443	2	168	9	N	153	179	1	1	8	117
03		4340 X	4057	-0-	-283	-0-		3863	2	194	9	N	176	159	1	1	8	133
04		4020 X	3863	-0-	-157	-0-		3683	2	180	9	N	164	171	1	1	8	125
05		3999 X	3954	-0-	-45	-0-		3787	2	167	9	N	152	172	1			105
06		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-		3834	2	175	9	N	159					264
07		4061 X	4054	-0-	-7	-0-		3898	2	156	9	N	142	326	1			80

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667																		
02		15537 X	2540	-0-	-12997	-0-		1790	1	363	2	Y	352	522	1			267
								387	9									
03		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-		2057	1	1546	2	Y	441	519	1			189
								485	9									
04		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-		2634	1	1389	2	Y	444	347	1			286
								488	9									
05		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-		3150	1	477	9	Y	434	498	1			222
06		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-		2466	1	226	9	Y	205	172	1			255
07		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-		2023	1	536	9	Y	487	345	1			397

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753																		
02		2884 X	2675	-0-	-209	-0-		448	1	2039	2	Y	171	162	1	1	8	227
								188	9									
03		3193 X	3067	-0-	-126	-0-		496	1	2377	2	Y	176	342	1	1	8	60
								194	9									
04		2940 X	2695	-0-	-245	-0-		480	1	2061	2	Y	140	170	1	1	8	29
								154	9									
05		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-		496	1	2558	2	Y	190					219
								209	9									
06		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-		480	1	2282	2	Y	145	172	1	1	8	191
								160	9									
07		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-		496	1	2172	2	Y	148	172	1	1	8	166
								163	9									

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234																		
02		3640 X	2468	-0-	-1172	-0-		2275	2	193	9	N	175	176	1	1	8	165
03		4030 X	2702	-0-	-1328	-0-		2514	2	188	9	N	171	168	1	1	8	167
04		3030 X	2304	-0-	-726	-0-		2130	2	174	9	N	158	176	1	1	8	148
05		3131 X	2222	-0-	-909	-0-		2054	2	168	9	N	153	170	1			131
06		3030 X	2303	-0-	-727	-0-		2097	2	206	9	N	187	158	1	1	8	159
07		2728 X	2537	-0-	-191	-0-		2383	2	154	9	N	140	167	1	1	8	131

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3640 X	3409	-0-	-231	-0-	560	1	2769	2	Y	73	77	1	37
							80	9							
03		3813 X	3488	-0-	-325	-0-	567	1	2752	2	Y	154	138	1	53
							169	9							
04		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	688	1	3148	2	Y	114	106	1	61
							125	9							
05		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	675	1	3207	2	Y	182	162	1	81
							200	9							
06		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	644	1	3129	2	Y	173	193	1	61
							190	9							
07		4092 X	3747	-0-	-345	-0-	631	1	3020	2	Y	87	94	1	54
							96	9							

MITO RESOURCES TX LLC 571941															
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896															
02		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			187
03		310 X	9	-0-	-301	-0-	9	3			N	-0-			187
04		300 X	5	-0-	-295	-0-	5	3			N	-0-			187
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			187
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	49	188	1	48
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			48

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084															
02		1104 X	425	-0-	-679	-0-	424	2	1	9	N	1	105	1	141
03		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			141
04		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			141
05		465 X	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-			141
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			141
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			141

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131															
02		2800 N	46	-0-	-2754	1712	45	2	1	9	N	1	143	1	78
03		1773 N	61	-0-	-1712	-0-	61	2			N	-0-			78
04		90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-			78
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			78
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			78
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			78

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560															
02		28275 X	5482	-0-	-22793	-0-	336	1	4633	2	N	466	371	1	215
							513	9							
03		6107 X	4458	-0-	-1649	-0-	372	1	3789	2	N	270	373	1	112
							297	9							
04		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	360	1	5109	2	N	511	573	1	50
							562	9							
05		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	372	1	5252	2	N	543	557	1	36
							597	9							
06		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	360	1	5346	2	N	506	369	1	173
							557	9							
07		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	372	1	5662	2	N	526	557	1	142
							579	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		25531 X	4478	-0-	-21053	-0-	974	1	3291	2	N	194	182	1		161
							213	9								
03		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	1079	1	5696	2	N	247	378	1		30
							272	9								
04		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	1044	1	6007	2	N	222	168	1		84
							244	9								
05		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	1079	1	5792	2	N	212	245	1		51
							233	9								
06		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	1044	1	6251	2	N	263	286	1		28
							289	9								
07		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	1079	1	6524	2	N	307	189	1		146
							338	9								
HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680																
02		2800 N	2363	-0-	-437	8205	974	1	1238	2	N	137	181	1		120
							151	9								
03		3100 N	2264	-0-	-836	7369	1079	1	1011	2	N	158	158	1		120
							174	9								
04		3000 N	2298	-0-	-702	6667	1044	1	1066	2	N	171	166	1		125
							188	9								
05		3100 N	2415	-0-	-685	5982	1079	1	1176	2	N	145	149	1		121
							160	9								
06		3000 N	2262	-0-	-738	5244	1044	1	1036	2	N	165	158	1		128
							182	9								
07		3100 N	2379	-0-	-721	4523	1079	1	1090	2	N	191	176	1		143
							210	9								
FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376																
02		22861 X	7373	-0-	-15488	-0-	302	1	6955	2	N	105				196
							116	9								
03		9021 X	7191	-0-	-1830	-0-	335	1	6724	2	N	120	158	1		158
							132	9								
04		8730 X	3863	-0-	-4867	-0-	324	1	3488	2	N	46	159	1		45
							51	9								
05		8153 X	6407	-0-	-1746	-0-	335	1	6009	2	N	57				102
							63	9								
06		7890 X	7307	-0-	-583	-0-	324	1	6887	2	N	87	100	1		89
							96	9								
07		8153 X	7909	-0-	-244	-0-	335	1	7478	2	N	87	156	1		20
							96	9								
DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781																
02		2800 N	1904	-0-	-896	7722	1715	2	189	9	N	172	170	1		232
03		3100 N	2048	-0-	-1052	6670	1869	2	179	9	N	163	178	1		217
04		3000 N	2289	-0-	-711	5959	2085	2	204	9	N	185	190	1		212
05		3100 N	2263	-0-	-837	5122	2075	2	188	9	N	171	190	1		193
06		3000 N	2202	-0-	-798	4324	2019	2	183	9	N	166	187	1		172
07		3100 N	2256	-0-	-844	3480	2085	2	171	9	N	155	180	1		147
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556																
02		28568 X	4832	-0-	-23736	-0-	4275	2	557	9	N	506	573	1		120
03		6634 X	5514	-0-	-1120	-0-	4980	2	534	9	N	485	373	1		232
04		6030 X	4187	-0-	-1843	-0-	3706	2	481	9	N	437	384	1		285
05		5921 X	4790	-0-	-1131	-0-	4293	2	497	9	N	452	555	1		182
06		5730 X	4654	-0-	-1076	-0-	4186	2	468	9	N	425	548	1		59
07		5518 X	4655	-0-	-863	-0-	4208	2	447	9	N	406	364	1		101

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

02		16684 X	2953	-0-	-13731	-0-	974	1	1723	2	Y	37
							256	9				
03		3193 X	3097	-0-	-96	-0-	1079	1	1748	2	Y	86
							270	9				
04		3090 X	2616	-0-	-474	-0-	1044	1	1306	2	Y	42
							266	9				
05		3193 X	1973	-0-	-1220	-0-	1079	1	675	2	Y	50
							219	9				
06		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	1044	1	2575	2	Y	49
							107	9				
07		2945 X	2775	-0-	-170	-0-	1079	1	1509	2	Y	30
							187	9				

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402												
02		14461 X	2180	-0-	-12281	-0-	302	1	1704	2	N	114
							174	9				
03		3844 X	2540	-0-	-1304	-0-	335	1	2007	2	N	44
							198	9				
04		2730 X	2673	-0-	-57	-0-	324	1	2137	2	N	71
							212	9				
05		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	335	1	2310	2	N	19
							219	9				
06		2730 X	2624	-0-	-106	-0-	324	1	2110	2	N	20
							190	9				
07		2759 X	2756	-0-	-3	-0-	335	1	2220	2	N	31
							201	9				

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057												
02		13614 X	2150	-0-	-11464	-0-	457	1	1539	2	N	130
							154	9				
03		3131 X	2474	-0-	-657	-0-	506	1	1748	2	N	140
							220	9				
04		2940 X	2183	-0-	-757	-0-	490	1	1553	2	N	99
							140	9				
05		2759 X	2294	-0-	-465	-0-	506	1	1636	2	N	69
							152	9				
06		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	490	1	1941	2	N	30
							160	9				
07		2480 X	2372	-0-	-108	-0-	506	1	1716	2	N	166
							150	9				

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941												
02		2800 N	1174	-0-	-1626	4524	793	1	148	2	N	33
							233	9				
03		3100 N	1410	-0-	-1690	2834	878	1	287	2	N	78
							245	9				
04		3000 N	1443	-0-	-1557	1277	850	1	351	2	N	38
							242	9				
05		2861 N	1584	-0-	-1277	-0-	878	1	508	2	N	45
							198	9				
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	850	1	558	2	N	44
							97	9				
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	878	1	743	2	N	27
							171	9				

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1812	2	127	9	N	115	176	1		125	
03		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2084	2	86	9	N	78	157	1		46	
04		2580 N	1905	-0-	-675	-0-	1796	2	109	9	N	99				145	
05		2139 N	471	-0-	-1668	-0-	445	2	26	9	N	24	146	1		23	
06		2100 N	80	-0-	-2020	-0-	80	2			N	-0-				23	
07		1984 N	61	-0-	-1923	-0-	61	2			N	-0-				23	

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730																	
02		2800 N	912	-0-	-1888	2650	302	1	499	2	N	101				204	
03		3100 N	984	-0-	-2116	534	111	9	513	2	N	124	183	1		145	
04		1468 N	934	-0-	-534	-0-	335	1	518	2	N	84	174	1		55	
05		1023 N	933	-0-	-90	-0-	136	9	486	2	N	102				157	
06		960 N	813	-0-	-147	-0-	324	1	399	2	N	82	164	1		75	
07		961 N	926	-0-	-35	-0-	92	9	444	2	N	134	171	1		38	
							335	1									
							147	9									
							147	9									

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402																	
02		33004 X	5966	-0-	-27038	-0-	974	1	4754	2	N	216	190	1		308	
03		7068 X	6413	-0-	-655	-0-	238	9	5102	2	N	211	367	1		152	
04		7020 X	4400	-0-	-2620	-0-	1079	1	3244	2	N	102				254	
05		7254 X	6978	-0-	-276	-0-	232	9	5655	2	N	222	388	1		88	
06		7020 X	6813	-0-	-207	-0-	1044	1	5477	2	N	265	188	1		165	
07		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	112	9	5855	2	N	253	180	1		238	
							1079	1									
							278	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719 TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142																	
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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059								
NAOMI		WELL #:		RRCID -> 229990		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016										

DAVIDSON		WELL #: 1039A		RRCID -> 242707		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874		
02	3920 X	3670	-0-	-250	-0-	3613 2	57 9	N	52	265
03	4185 X	4048	-0-	-137	-0-	4001 2	47 9	N	43	110
04	4140 X	3926	-0-	-214	-0-	3883 2	43 9	N	39	149
05	4278 X	3995	-0-	-283	-0-	3952 2	43 9	N	39	188
06	4140 X	3599	-0-	-541	-0-	3560 2	39 9	N	35	223
07	4061 X	3990	-0-	-71	-0-	3949 2	41 9	N	37	260

DAVIDSON		WELL #: 2039		RRCID -> 252960		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562		
02	1271 N	261	-0-	-1010	-0-	261 2		N	-0-	12
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	12
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-	12
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-	12
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2		N	-0-	12
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-	12

DAVIS		WELL #: 1023		RRCID -> 258741		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 258836		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914		
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	758			N	-0-	34
03	758 N	-0-	-0-	-758	-0-			N	-0-	34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34

HALE		WELL #: 1021H		RRCID -> 261907		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910		
02	6496 X	6428	-0-	-68	-0-	5808 2	620 9	N	564	290
03	7192 X	7132	-0-	-60	-0-	6421 2	711 9	N	646	165
04	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6260 2	714 9	N	649	253
05	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	6552 2	754 9	N	685	360
06	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	6273 2	736 9	N	669	268
07	7192 X	7171	-0-	-21	-0-	6507 2	664 9	N	604	298

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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														
02	4480	X	4038	-0-	-442	-0-	3972	2	66	9	N	60		213
03	4960	X	4454	-0-	-506	-0-	4184	2	270	9	N	245	195 1	263
04	4710	X	4305	-0-	-405	-0-	4305	2			N	-0-		263
05	4805	X	4398	-0-	-407	-0-	4398	2			N	-0-		263
06	4650	X	4067	-0-	-583	-0-	4067	2			N	-0-		263
07	4464	X	4218	-0-	-246	-0-	4218	2			N	-0-		263

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075														
02	24847	X	10864	-0-	-13983	-0-	10464	2	400	9	N	364	387 1	242
03	14725	X	13395	-0-	-1330	-0-	13012	2	383	9	N	348	390 1	200
04	14250	X	4834	-0-	-9416	-0-	4636	2	198	9	N	180	193 1	187
05	13981	X	12525	-0-	-1456	-0-	12132	2	393	9	N	357	389 1	155
06	13530	X	13002	-0-	-528	-0-	12581	2	421	9	N	383	383 1	155
07	13392	X	12726	-0-	-666	-0-	12335	2	391	9	N	355	380 1	130

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300														
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648														
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6339	2	295	9	N	268	378 1	122
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5329	2	260	9	N	236		358
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3693	2	185	9	N	168	193 1	333
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8019	2	295	9	N	268	386 1	215
06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	6988	2	274	9	N	249	194 1	270
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6194	2	245	9	N	223	195 1	298

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648														
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5618	2	146	9	N	133	194 1	162
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6266	2	135	9	N	123	198 1	87
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6402	2	144	9	N	131		218
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7267	2	153	9	N	139	192 1	165
06	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6599	2	124	9	N	113	193 1	85
*07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7038	2	130	9	N	118		203

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342										COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	3943	-0-	-173	-0-	3741 2	202 9	N	184					267
03	4557 X	4365	-0-	-192	-0-	4130 2	235 9	N	214	389 1				92
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4006 2	211 9	N	192	196 1				88
05	4371 X	4251	-0-	-120	-0-	4035 2	216 9	N	196	187 1				97
06	4230 X	3548	-0-	-682	-0-	3393 2	155 9	N	141					238
07	4371 X	4281	-0-	-90	-0-	4064 2	217 9	N	197	193 1				242

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284										COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	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		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461										COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048		
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055														
02	772 N	481	-0-	-291	-0-	444 2	37 9	N	34	196 1				98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35					133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1					134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21					155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3					158
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	98 1				81

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102										COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088		
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	441 2	11 9	N	10	62 1				236
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1					237
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26					263
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1436 2	109 9	N	99					362
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1154 2	87 9	N	79	187 1				254
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1153 2	90 9	N	82	185 1				151

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772										COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932		
02	2240 X	747	-0-	-1493	-0-	661 2	86 9	N	78	185 1				106
03	2139 X	1759	-0-	-380	-0-	1662 2	97 9	N	88					194
04	1830 X	1398	-0-	-432	-0-	1310 2	88 9	N	80	176 1				98
05	1395 X	1108	-0-	-287	-0-	1024 2	84 9	N	76	118 1				56
06	1710 X	1267	-0-	-443	-0-	1181 2	86 9	N	78					134
07	1767 X	1302	-0-	-465	-0-	1215 2	87 9	N	79	113 1				100

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082																	
02	2660	X	2479	-0-	-181	-0-	2163	2	316	9	N	287	362	1			498
03	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	2434	2	201	9	N	183	363	1			318
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2359	2	240	9	N	218	184	1			352
05	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	2537	2	123	9	N	112	185	1			279
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2424	2	167	9	N	152	288	1			143
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2516	2	194	9	N	176					319

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917																	
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					222
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					222
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					222
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					222
06	2580	X	2529	-0-	-51	-0-	2529	2			N	-0-					222
07	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	2339	2	1	9	N	1					198

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937																	
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	607	2	79	9	N	72					258
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	631	2	73	9	N	66					324
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	578	2	100	9	N	91	179	1			236
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	786	2	84	9	N	76	173	1			139
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1180	2	91	9	N	83					222
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	892	2	75	9	N	68	167	1			123

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545																	
02	3052	X	2886	-0-	-166	-0-	2682	2	204	9	N	185	183	1			366
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4205	2	289	9	N	263	369	1			260
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4569	2	336	9	N	305	170	1			395
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4228	2	298	9	N	271	364	1			302
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	4883	2	385	9	N	350	182	1			470
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	4897	2	398	9	N	362	530	1			302

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223																	
02	2800	N	757	-0-	-2043	-0-	440	710	2	47	9	N	43				234
03	2530	N	2090	-0-	-440	-0-	1970	2	120	9	N	109	197	1			146
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1821	2	111	9	N	101	179	1			68
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1794	2	173	9	N	157	69	1			156
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	N	10					166
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1469	2	56	9	N	51					217

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817																	
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2460	2	231	9	N	210	184	1			566
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2412	2	250	9	N	227	184	1			609
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2707	2	234	9	N	213	178	1			644
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	2923	2	198	9	N	180	184	1			640
06	3000	N	3139	-0-	139	-0-	2976	2	163	9	N	148	372	1			416
07	3100	N	3926	-0-	826	-0-	965	3755	2	171	9	N	155				571

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1575	2	80	9	N	73	170	1	192
03	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1856	2	100	9	N	91	158	1	125
04	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2148	2	184	9	N	167			292
05	2635 X	2199	-0-	-436	-0-	2039	2	160	9	N	145	175	1	262
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1936	2	100	9	N	91	180	1	173
07	2418 N	1973	-0-	-445	-0-	1871	2	102	9	N	93			266

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357														
02	2800 N	862	-0-	-1938	-0-	693	2	169	9	N	154	181	1	334
03	1084 N	1002	-0-	-82	-0-	853	2	149	9	N	135	191	1	278
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	424	2	102	9	N	93	188	1	183
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	691	2	279	9	N	254	175	1	262
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	906	2	198	9	N	180	227	1	215
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	949	2	173	9	N	157	167	1	205

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282														
02	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1645	2	54	9	N	49	162	1	136
03	2015 X	1895	-0-	-120	-0-	1814	2	81	9	N	74			210
04	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	1977	2	88	9	N	80	179	1	111
05	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2035	2	75	9	N	68			179
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1896	2	90	9	N	82			261
07	2139 N	1955	-0-	-184	-0-	1881	2	74	9	N	67	172	1	156

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452														
02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3289	2	163	9	N	148	196	1	414
03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3586	2	173	9	N	157	174	1	397
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2941	2	143	9	N	130	177	1	350
05	3844 X	2750	-0-	-1094	-0-	2610	2	140	9	N	127	183	1	294
06	3720 X	2380	-0-	-1340	-0-	2237	2	143	9	N	130			424
07	3813 X	2613	-0-	-1200	-0-	2543	2	70	9	N	64	266	1	222

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	192	1	334
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	30	137	1	227
04	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1942	2	25	9	N	23			250
05	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2164	2	32	9	N	29			279
06	3000 N	3013	-0-	13	-0-	2954	2	59	9	N	54			333
07	3100 N	3260	-0-	160	-0-	3197	2	63	9	N	57	173	1	217

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322														
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	642	2	84	9	N	76			176
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	616	2	58	9	N	53			229
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	988	2	100	9	N	91			320
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1004	2	107	9	N	97	284	1	133
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	844	2	80	9	N	73			206
07	1116 N	895	-0-	-221	-0-	895	2			N	-0-			206

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A														
02	2996 X	1943	-0-	-1053	-0-	1884	2	59	9	N	54	162	1	187
03	3348 X	2453	-0-	-895	-0-	2358	2	95	9	N	86			273
04	3240 X	1892	-0-	-1348	-0-	1836	2	56	9	N	51			324
05	2573 X	1625	-0-	-948	-0-	1575	2	50	9	N	45	177	1	192
06	2370 X	1653	-0-	-717	-0-	1607	2	46	9	N	42			234
07	2449 X	1812	-0-	-637	-0-	1792	2	20	9	N	18			252

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	603	2	479	9	N	435	352	1	513
03		2728 X	1514	-0-	-1214	-0-	938	2	576	9	N	524	712	1	325
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	400	198	1	527
05		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	801	2	539	9	N	490	548	1	469
06		1470 X	1346	-0-	-124	-0-	905	2	441	9	N	401	533	1	337
07		1519 X	999	-0-	-520	-0-	503	2	496	9	N	451	538	1	250

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088															
02		6020 X	3678	-0-	-2342	-0-	3523	2	155	9	N	141			646
03		6107 X	5212	-0-	-895	-0-	4814	2	398	9	N	362	562	1	446
04		5610 X	4757	-0-	-853	-0-	4347	2	410	9	N	373	365	1	454
05		4991 X	4618	-0-	-373	-0-	4275	2	343	9	N	312	178	1	588
06		5040 X	3963	-0-	-1077	-0-	3690	2	273	9	N	248	362	1	474
07		5208 X	3225	-0-	-1983	-0-	3039	2	186	9	N	169	182	1	461

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142															
02		952 X	573	-0-	-379	-0-	494	2	79	9	N	72			326
03		558 X	268	-0-	-290	-0-	253	2	15	9	N	14			340
04		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	42			382
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	27	175	1	234
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	27			261
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			287

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072															
02		2912 X	2807	-0-	-105	-0-	2689	2	118	9	N	107			314
03		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3257	2	154	9	N	140	388	1	66
04		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3078	2	150	9	N	136			202
05		2480 X	1137	-0-	-1343	-0-	1087	2	50	9	N	45	154	1	93
06		3300 X	2948	-0-	-352	-0-	2830	2	118	9	N	107			200
07		3410 X	2719	-0-	-691	-0-	2646	2	73	9	N	66	180	1	86

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664															
02		896 X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			491
03		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	849	2	230	9	N	209	175	1	525
04		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1436	2	208	9	N	189	177	1	537
05		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1606	2	224	9	N	204	177	1	564
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	24	356	1	232
07		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			232

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936															
02		2016 X	1670	-0-	-346	-0-	1562	2	108	9	N	98			440
03		2232 X	1841	-0-	-391	-0-	1819	2	22	9	N	20			460
04		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1591	2	102	9	N	93	357	1	196
05		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2125	2	59	9	N	54			250
06		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2313	2	20	9	N	18			268
07		1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1629	2	25	9	N	23	174	1	117

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272															
02		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1495	2	299	9	N	272	182	1	354
03		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2529	2	211	9	N	192	180	1	366
04		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2505	2	173	9	N	157	184	1	339
05		2511 X	2316	-0-	-195	-0-	2218	2	98	9	N	89	175	1	253
06		2640 X	1407	-0-	-1233	-0-	1296	2	111	9	N	101			354
07		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	91	302	1	143

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011										TOTAL DEPTH	10774	PERF.10780	- 15128				
02	1819	N	613	-0-	-1206	-0-	613	2			N	-0-					432
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	806	2	28	9	N	25					457
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2162	2	167	9	N	152	189	1			420
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1995	2	180	9	N	164	181	1			403
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1962	2	124	9	N	113	167	1			349
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	1980	2	138	9	N	125	168	1			306

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012										TOTAL DEPTH	10229	PERF.10042	- 14607				
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	7					405
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	178	1			248
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1027	2	279	9	N	254	179	1			323
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2274	2	471	9	N	428	530	1			221
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2178	2	433	9	N	394	356	1			259

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012										TOTAL DEPTH	10139	PERF.10042	- 14747				
02	4116	X	2354	-0-	-1762	-0-	2233	2	121	9	N	110	172	1			151
03	4030	X	2649	-0-	-1381	-0-	2491	2	158	9	N	144					295
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3076	2	182	9	N	165	180	1			280
05	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	2547	2	164	9	N	149	187	1			242
06	3120	X	2155	-0-	-965	-0-	2032	2	123	9	N	112	181	1			173
07	3379	X	2567	-0-	-812	-0-	2390	2	177	9	N	161					334

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012										TOTAL DEPTH	10363	PERF.10324	- 14962				
02	2800	N	877	-0-	-1923	-0-	3563	603	2	274	9	N	249	168	1		488
03	3100	N	2100	-0-	-1000	-0-	2563	1471	2	629	9	N	572	525	1		535
04	3000	N	1728	-0-	-1272	-0-	1291	1324	2	404	9	N	367	723	1		179
05	2508	N	1217	-0-	-1291	-0-	757	2	460	9	N	418	190	1			407
06	2040	N	1033	-0-	-1007	-0-	756	2	277	9	N	252	188	1			471
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1505	2	523	9	N	475	701	1			245

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013										TOTAL DEPTH	11504	PERF.11562	- 16113				
02	2800	N	1355	-0-	-1445	-0-	4106	1296	2	59	9	N	54				238
03	3100	N	1363	-0-	-1737	-0-	2369	1299	2	64	9	N	58	189	1		107
04	3000	N	1503	-0-	-1497	-0-	872	1447	2	56	9	N	51				158
05	2453	N	1581	-0-	-872	-0-	1523	2	58	9	N	53	122	1			89
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1511	2	42	9	N	38					127
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1612	2	56	9	N	51					178

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012										TOTAL DEPTH	10095	PERF.10132	- 14443				
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		924 X	-0-	-0-	-924	-0-						N	5					310
03		1643 X	1258	-0-	-385	-0-		1153	2	105	9	N	95	169	1			236
04		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-		1794	2	85	9	N	77					313
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62	180	1			195
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-						N	44					239
07		1953 X	938	-0-	-1015	-0-		905	2	33	9	N	30					269

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892																		
02		532 X	174	-0-	-358	-0-		174	2			N	-0-					183
03		206 X	206	-0-	-0-	-0-						N	-0-					183
04		690 X	164	-0-	-526	-0-		164	2			N	-0-					183
05		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-		1451	2	110	9	N	100					283
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1541	2	180	9	N	164	349	1			98
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-		227	2	25	9	N	23					121

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203																		
02		2800 N	3054	-0-	254	254		2695	2	359	9	N	326	332	1			366
03		3662 X	3408	-0-	-254	-0-		2991	2	417	9	N	379	363	1			382
04		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-		2771	2	362	9	N	329	374	1			337
05		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-		2749	2	363	9	N	330	384	1			283
06		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		3048	2	353	9	N	321	190	1			414
07		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		3011	2	312	9	N	284	354	1			344

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522																		
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287																		
02		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-		5093	2	143	9	N	130					337
03		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-		5698	2	175	9	N	159	186	1			310
04		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-		5253	2	154	9	N	140	120	1			330
05		5890 X	5051	-0-	-839	-0-		5015	2	36	9	N	33	184	1			179
06		5700 X	4582	-0-	-1118	-0-		4582	2			N	-0-					179
07		5859 X	4339	-0-	-1520	-0-		4243	2	96	9	N	87					266

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534																		
02		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-		2789	2	182	9	N	165	191	1			321
03		3658 X	3240	-0-	-418	-0-		3071	2	169	9	N	154	189	1			286
04		3540 X	2588	-0-	-952	-0-		2391	2	197	9	N	179	168	1			297
05		3348 X	2896	-0-	-452	-0-		2734	2	162	9	N	147	181	1			263
06		3180 X	2931	-0-	-249	-0-		2799	2	132	9	N	120					383
07		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-		3597	2	177	9	N	161	177	1			367

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054																		
02		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-		2627	2	106	9	N	96					244
03		3534 X	2987	-0-	-547	-0-		2810	2	177	9	N	161	177	1			228
04		3090 X	2679	-0-	-411	-0-		2534	2	145	9	N	132	185	1			175
05		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		3091	2	119	9	N	108					283
06		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-		3244	2	127	9	N	115	189	1			209
07		3038 X	2324	-0-	-714	-0-		2224	2	100	9	N	91	173	1			127

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3369	2	223	9	N	203	180	1	248	
03	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	3957	2	289	9	N	263	172	1	339	
04	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3503	2	271	9	N	246	173	1	412	
05	4588 X	4371	-0-	-217	-0-	4063	2	308	9	N	280	359	1	333	
06	4440 X	3201	-0-	-1239	-0-	3008	2	193	9	N	175	187	1	321	
07	4247 X	3354	-0-	-893	-0-	3248	2	106	9	N	96	176	1	241	

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509															
02	918 X	918	-0-	-0-	-0-	835	2	83	9	N	75			355	
03	2604 X	1422	-0-	-1182	-0-	1300	2	122	9	N	111	187	1	279	
04	2100 X	1026	-0-	-1074	-0-	924	2	102	9	N	93	189	1	183	
05	1736 X	900	-0-	-836	-0-	826	2	74	9	N	67	182	1	68	
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	80			148	
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	1			149	

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060															
02	2800 N	1417	-0-	-1383	-0-	498	1315	2	102	9	N	93	194	1	100
03	1777 N	1279	-0-	-498	-0-		1184	2	95	9	N	86			186
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		1339	2	124	9	N	113	174	1	125
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		1364	2	145	9	N	132	199	1	58
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		1248	2	119	9	N	108			166
07	1519 N	1258	-0-	-261	-0-		1147	2	111	9	N	101	198	1	69

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592															
02	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1297	2	171	9	N	155	182	1	260	
03	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2033	2	276	9	N	251	179	1	332	
04	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1635	2	276	9	N	251	366	1	217	
05	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1567	2	241	9	N	219	182	1	254	
06	2220 N	1742	-0-	-478	-0-	1551	2	191	9	N	174	173	1	255	
07	1984 N	1839	-0-	-145	-0-	1738	2	101	9	N	92	181	1	166	

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723															
02	2044 X	1435	-0-	-609	-0-	1217	2	218	9	N	198	354	1	141	
03	2418 X	2394	-0-	-24	-0-	2137	2	257	9	N	234	176	1	199	
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2296	2	392	9	N	356	351	1	204	
05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2357	2	217	9	N	197			401	
06	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2687	2	188	9	N	171	181	1	391	
07	3100 N	3299	-0-	199	-0-	199	3114	2	185	9	N	168	352	1	207

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111															
02	4116 X	2385	-0-	-1731	-0-	2349	2	36	9	N	33			277	
03	4557 X	1875	-0-	-2682	-0-	1872	2	3	9	N	3	40	1	240	
04	4410 X	3862	-0-	-548	-0-	3862	2			N	-0-	70	1	170	
05	4557 X	355	-0-	-4202	-0-	355	2			N	-0-			170	
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			170	
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	3			142	

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192															
02	9926 X	1248	-0-	-8678	-0-	1143	2	105	9	N	95			239	
03	2387 X	1385	-0-	-1002	-0-	1265	2	120	9	N	109	182	1	166	
04	2040 X	1493	-0-	-547	-0-	1380	2	113	9	N	103			269	
05	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2017	2	102	9	N	93	192	1	170	
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1989	2	81	9	N	74	111	1	133	
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1985	2	101	9	N	92	69	1	156	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	2985	2	270	9	N	245	346	1		181
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3423	2	296	9	N	269				450
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2550	2	276	9	N	251	356	1		345
05	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2066	2	179	9	N	163	187	1		321
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	2850	2	237	9	N	215	372	1		164
07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	2933	2	196	9	N	178	186	1		156

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012										TOTAL DEPTH 10594	PERF.10980	- 15403			
02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3756	2	260	9	N	236	359	1		187
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3490	2	191	9	N	174	193	1		168
04	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6531	2	196	9	N	178	192	1		154
05	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	4992	2	221	9	N	201	176	1		179
06	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13304	2	199	9	N	181				360
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3687	2	233	9	N	212				572

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012										TOTAL DEPTH 10721	PERF.11083	- 15381			
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	2363					N	94	168	1		88
03	2938 N	575	-0-	-2363	-0-	425	2	150	9	N	136	160	1		64
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	74	2	53	9	N	48				112
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	826	2	234	9	N	213	174	1		151
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1471	2	240	9	N	218	188	1		181
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1019	2	150	9	N	136	180	1		137

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012										TOTAL DEPTH 10686	PERF.11006	- 15381			
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	653	2	65	9	N	59				193
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	976	2	85	9	N	77				270
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	687	2	68	9	N	62	191	1		141
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	795	2	80	9	N	73				214
06	1020 N	934	-0-	-86	-0-	855	2	79	9	N	72				286
07	775 N	713	-0-	-62	-0-	629	2	84	9	N	76	193	1		169

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012										TOTAL DEPTH 10534	PERF.10947	- 15131			
02	2772 X	2540	-0-	-232	-0-	2189	2	351	9	N	319	369	1		74
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2485	2	391	9	N	355	193	1		236
04	2910 X	2511	-0-	-399	-0-	2175	2	336	9	N	305	381	1		160
05	3007 X	2692	-0-	-315	-0-	2320	2	372	9	N	338	193	1		305
06	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2496	2	364	9	N	331	545	1		91
07	2883 X	2463	-0-	-420	-0-	2123	2	340	9	N	309	190	1		210

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012										TOTAL DEPTH 10549	PERF.11039	- 15349			
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	5120					N	406	375	1		404
03	3100 N	2575	-0-	-525	4595	2103	2	472	9	N	429	384	1		449
04	3000 N	2292	-0-	-708	3887	1871	2	421	9	N	383	381	1		451
05	3100 N	1922	-0-	-1178	2709	1615	2	307	9	N	279	576	1		154
06	3000 N	2028	-0-	-972	1737	1647	2	381	9	N	346				500
07	3100 N	2238	-0-	-862	875	1836	2	402	9	N	365	370	1		495

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012										TOTAL DEPTH 10700	PERF.10978	- 14830			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1052	-0-	-1748	4860	969	2	83	9	N	75	194	1	146
03		3100 N	1098	-0-	-2002	2858	1001	2	97	9	N	88			234
04		3000 N	194	-0-	-2806	52	172	2	22	9	N	20			254
05		2253 N	2201	-0-	-52	-0-	2115	2	86	9	N	78			332
06		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2840	2	98	9	N	89	192	1	229
07		3100 N	4136	-0-	1036	1036	4052	2	84	9	N	76	193	1	112

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649															
02		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1618	2	322	9	N	293	370	1	46
03		1829 X	1617	-0-	-212	-0-	1432	2	185	9	N	168		2	212
04		2490 X	1213	-0-	-1277	-0-	1060	2	153	9	N	139	192	1	159
05		2573 X	813	-0-	-1760	-0-	517	2	296	9	N	269	186	1	242
06		2070 X	1088	-0-	-982	-0-	843	2	245	9	N	223	381	1	84
07		2139 X	512	-0-	-1627	-0-	327	2	185	9	N	168	2	1	250

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448															
02		2800 N	843	-0-	-1957	2938	843	2			N	-0-			174
03		3100 N	869	-0-	-2231	707	868	2	1	9	N	1	2	1	173
04		860 N	153	-0-	-707	-0-	153	2			N	-0-			173
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1760	2	130	9	N	118	192	1	99
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1266	2	128	9	N	116			215
07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1614	2	65	9	N	59	1	1	273

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671															
02		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3567	2	121	9	N	110	192	1	180
03		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4136	2	135	9	N	123	207	1	96
04		3960 X	3306	-0-	-654	-0-	3293	2	13	9	N	12	15	1	93
05		5177 X	1599	-0-	-3578	-0-	1505	2	94	9	N	85			178
06		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7498	2	262	9	N	238	190	1	226
07		9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	8889	2	212	9	N	193	219	1	200

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943															
02		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	6140	2	1140	9	N	1036	898	1	441
03		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	6355	2	1070	9	N	973	1061	1	353
04		8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	7260	2	1158	9	N	1053	890	1	516
05		10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	8993	2	1089	9	N	990	1073	1	433
06		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	5621	2	730	9	N	664	700	1	397
07		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	5498	2	939	9	N	854	707	1	544

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1142	2	114	9	N	104	190 1	98
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1375	2	87	9	N	79	1 1	176
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	131	2	90	9	N	82	183 1	75
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	1953	2	172	9	N	156	161 1	70
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2064	2	102	9	N	93		163
07	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2397	2	169	9	N	154	188 1	129

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366													
02	2296 X	1203	-0-	-1093	-0-	1015	2	188	9	N	171	179 1	234
03	2542 X	368	-0-	-2174	-0-	284	2	84	9	N	76	193 1	117
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	159	201 1	75
05	1674 X	415	-0-	-1259	-0-	140	2	275	9	N	250	162 1	163
06	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2094	2	238	9	N	216		379
07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2603	2	98	9	N	89	193 1	273

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													
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-		-0-
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-		-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-		-0-
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-		-0-
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-		-0-
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971													
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A													
02	2100 N	1827	-0-	-273	-0-	1827	2			Y	-0-		-0-
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-		-0-
04	1950 N	1939	-0-	-11	-0-	1939	2			Y	-0-		-0-
05	2015 N	1488	-0-	-527	-0-	1488	2			Y	-0-		-0-
06	1950 N	1356	-0-	-594	-0-	1356	2			Y	-0-		-0-
07	2015 N	1622	-0-	-393	-0-	1622	2			Y	-0-		-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687													
02	15792 X	14348	-0-	-1444	-0-	14348	2			Y	-0-		-0-
03	16678 X	16128	-0-	-550	-0-	16128	2			Y	-0-		-0-
04	15990 X	15867	-0-	-123	-0-	15867	2			Y	-0-		-0-
05	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			Y	-0-		-0-
06	15600 X	14897	-0-	-703	-0-	14897	2			Y	-0-		-0-
07	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			Y	-0-		-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
LISTER		WELL #:		1	RRCID ->	057750	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	20965	PERF.20140 - 20828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	124946 X	21771	-0-	-103175	-0-	21771	2		Y	-0-		-0-
03	26288 X	24571	-0-	-1717	-0-	24571	2		Y	-0-		-0-
04	25532 X	25532	-0-	-0-	-0-	25532	2		Y	-0-		-0-
05	26369 X	26369	-0-	-0-	-0-	26369	2		Y	-0-		-0-
06	23790 X	20682	-0-	-3108	-0-	20682	2		Y	-0-		-0-
07	25406 X	25406	-0-	-0-	-0-	25406	2		Y	-0-		-0-

YOUNG, J. W., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	060163	COMPL. DATE	09/24/1974	TOTAL DEPTH	20923	PERF.20098 - 20826	
02	18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	2		Y	-0-		-0-
03	19716 X	19699	-0-	-17	-0-	19699	2		Y	-0-		-0-
04	19080 X	18734	-0-	-346	-0-	18734	2		Y	-0-		-0-
05	19716 X	19337	-0-	-379	-0-	19337	2		Y	-0-		-0-
06	19080 X	15958	-0-	-3122	-0-	15958	2		Y	-0-		-0-
07	19716 X	19201	-0-	-515	-0-	19201	2		Y	-0-		-0-

MILLS, R. D.		WELL #:		1 L	RRCID ->	065649	COMPL. DATE	12/13/1975	TOTAL DEPTH	21735	PERF.20680 - 21631	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2		Y	-0-		-0-
03	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2		Y	-0-		-0-
04	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2		Y	-0-		-0-
05	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2		Y	-0-		-0-
06	5970 X	5753	-0-	-217	-0-	5753	2		Y	-0-		-0-
07	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2		Y	-0-		-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.20871 - 21158	
02	8484 X	5726	-0-	-2758	-0-	5726	2		Y	-0-		-0-
03	8649 X	6482	-0-	-2167	-0-	6482	2		Y	-0-		-0-
04	7920 X	6325	-0-	-1595	-0-	4	1	6321	2	Y		-0-
05	7254 X	7012	-0-	-242	-0-	496	1	6516	2	Y		-0-
06	6300 X	6006	-0-	-294	-0-	6006	2		Y	-0-		-0-
07	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2		Y	-0-		-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.14050 - 14088	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) //CONT.// 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429												
02	2800 N	1216	-0-	-1584	1452	1216	2			N	-0-	66
03	2864 N	1412	-0-	-1452	-0-	1412	2			N	-0-	66
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-	66
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-	66
06	1380 N	1278	-0-	-102	-0-	1278	2			N	-0-	66
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-	66

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492												
02	4284	4253	-0-	-31	-0-	4253	2			Y	-0-	-0-
03	4743	4727	-0-	-16	-0-	4727	2			Y	-0-	-0-
04	4585 R	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			Y	-0-	-0-
05	4712 #	4655	-0-	-57	-0-	4655	2			Y	-0-	-0-
06	4560 #	4274	-0-	-286	-0-	4274	2			Y	-0-	-0-
*07	4999	4871	-0-	-128	-0-	4871	2			Y	-0-	-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947												
02	20141	15613	-0-	-4528	67	15613	2			Y	-0-	-0-
03	17360	16253	-0-	-1107	-0-	16253	2			Y	-0-	-0-
04	16800	15508	-0-	-1292	-0-	15508	2			Y	-0-	-0-
05	17360	15417	-0-	-1943	-0-	15417	2			Y	-0-	-0-
06	15750	13340	-0-	-2410	-0-	13340	2			Y	-0-	-0-
07	16275	15194	-0-	-1081	-0-	15194	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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				
02	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3	Y	-0-		83	
03	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	Y	-0-		83	
04	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	Y	-0-		83	
05	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3	Y	-0-		83	
06	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	Y	-0-		83	
*07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3	Y	-0-		83	

DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560				
02	12851 X	3130	-0-	-9721	-0-	3120	3	10 9	N	9	10 1	96
03	4371 X	3085	-0-	-1286	-0-	3032	3	53 9	N	48	18 1	126
04	3540 X	2514	-0-	-1026	-0-	2489	3	25 9	N	23	108 1	41
05	3658 X	3078	-0-	-580	-0-	3069	3	9 9	N	8	4 1	45
06	3360 X	2714	-0-	-646	-0-	2714	3		N	-0-		45
07	3472 X	2852	-0-	-620	-0-	2852	3		N	-0-		45

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 161951		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586				
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	3	31 9	N	28	14 1	40
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	3	1 9	N	1		41
04	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	3		N	-0-		41
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		41
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		41
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		41

SIMS		WELL #: 2		RRCID -> 162911		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750				
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	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	

DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 165148		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680				
02	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9906	3	55 9	N	50	25 1	96
03	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	10037	3	70 9	N	64	32 1	128
04	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10636	3	87 9	N	79	159 1	48
05	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	9910	3	75 9	N	68	34 1	82
06	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	9905	3	79 9	N	72	36 1	118
*07	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9364	3	4 9	N	4	2 1	120

NORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 167798		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638				
02	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6327	3	6 9	N	5		75
03	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5702	3	11 9	N	10		85
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5220	3	12 9	N	11	81 1	15
05	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4618	3	22 9	N	20	10 1	25
06	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4767	3	7 9	N	6	3 1	28
*07	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4675	3	11 9	N	10	5 1	33

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
DUNN		WELL #:		2	RRCID ->	169546	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12510 - 12520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	22151 X	6159	-0-	-15992	-0-	6137 3	22 9	N	20	10 1	96	
03	7130 X	3558	-0-	-3572	-0-	3538 3	20 9	N	18	9 1	105	
04	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6094 3	13 9	N	12	6 1	111	
05	6820 X	4316	-0-	-2504	-0-	4301 3	15 9	N	14	7 1	118	
06	6600 X	4618	-0-	-1982	-0-	4616 3	2 9	N	2	1 1	119	
07	6820 X	4693	-0-	-2127	-0-	4671 3	22 9	N	20	10 1	129	

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12762 - 12774
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-		10	
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-		10	
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		10	
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-		10	
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-		10	
*07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-		10	

DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12420 - 12430
02	12928 X	2849	-0-	-10079	-0-	2829 3	20 9	N	18	9 1	90	
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3485 3	18 9	N	16	8 1	98	
04	3690 X	3110	-0-	-580	-0-	3087 3	23 9	N	21	87 1	32	
05	3813 X	2661	-0-	-1152	-0-	2646 3	15 9	N	14	7 1	39	
06	3690 X	2535	-0-	-1155	-0-	2533 3	2 9	N	2	1 1	40	
07	3503 X	2280	-0-	-1223	-0-	2273 3	7 9	N	6	3 1	43	

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12342 - 12366
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.	12714 - 12718
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-		32	
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-		32	
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1132 3	37 9	N	34	49 1	17	
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-		17	
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		17	
*07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-		17	

CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.	12654 - 12766
02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2745 3	2 9	Y	2		40	
03	2883 X	2723	-0-	-160	-0-	2717 3	6 9	Y	5		45	
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2940 3	29 9	Y	26	13 1	58	
05	3038 X	2919	-0-	-119	-0-	2893 3	26 9	Y	24	12 1	70	
06	2940 X	2827	-0-	-113	-0-	2820 3	7 9	Y	6	3 1	73	
07	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	2863 3	15 9	Y	14	7 1	80	

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HUNTER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 280108	COMPL. DATE 02/14/2016	TOTAL DEPTH 14510	PERF. 13617	- 13665		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	H15	VIOL	1472	-0-	1472	3379	1472 2				121
03		3100 N	602	-0-	-2498	881	602 2				121
04		1555 N	674	-0-	-881	-0-	671 2	3 9			124
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	843 2	10 9		106 1	27
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					27
07		620 N	456	-0-	-164	-0-	456 2				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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3				33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07		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		
02	14B2	EXT	754	-0-	754	754	751 3	3 9	N	3	114
03	14B2	EXT	402	-0-	402	1156	402 3		N	-0-	114
04	14B2	EXT	783	-0-	783	1939	780 3	3 9	N	3	117
05	14B2	EXT	590	-0-	590	2529	589 3	1 9	N	1	118
*06		2982 X	453	-0-	-2529	-0-	452 3	1 9	N	1	119
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	119

MOBEETIE OP. UNIT -B-				WELL #: 2	RRCID -> 036316	COMPL. DATE 07/13/1983	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 4176	- 4196		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.// 62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.// 747757								
PATTERSON		WELL #: 7		RRCID -> 190917		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
07	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		
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-		201
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		201
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		201
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		201
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		201
07	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		
02	2660 X	62	-0-	-2598	-0-	51 2	11 9	N	10	383
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	387
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	423
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127	375
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	199
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	199

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		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHEELER						
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757									
SIMS OPERATING UNIT R/A -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	043624	COMPL. DATE	01/10/1968	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	6914 - 7198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE)		62863 080		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7040 - 7060	
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	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			107
07	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 BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 9892	
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826	
02	2800 N	1336	-0-	-1464	1453	1336	2		N	-0-			108
03	2923 N	1470	-0-	-1453	-0-	1470	2		N	-0-			108
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			108
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			108
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			108
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

MEWBOURNE OIL COMPANY HEIL		562560		ASSOCIATED	CNTY: LIPSCOMB								
WELL #:		1	RRCID ->	147569	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	9258 - 9277			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BORN		WELL #:		3	RRCID ->	150037	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9310 - 9330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	150505	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9361 - 9393			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9378 - 9392			
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-
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-

INGLE		WELL #:		3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9307 - 9330			
02	2800 N	2151	-0-	-649	2926	2132	2	19	9	N	17				72
03	3100 N	2440	-0-	-660	2266	2440	2			N	-0-				72
04	3000 N	2307	-0-	-693	1573	2307	2			N	-0-				72
05	3000 N	1427	-0-	-1573	-0-	1424	2	3	9	N	3				75
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-				75
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-				75

HEIL "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9284 - 9346			
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	28	1	1952	2	N	-0-				82
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	2	N	-0-				82
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	30	1	1400	2	N	-0-				82
05	2201 N	576	-0-	-1625	-0-	18	1	558	2	N	-0-				82
06	1140 N	332	-0-	-808	-0-	29	1	303	2	N	-0-				82
07	1488 N	214	-0-	-1274	-0-	31	1	183	2	N	-0-				82

WYNN		WELL #:		3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9214 - 9258			
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	27	1	751	2	N	-0-				100
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	30	1	896	2	N	-0-				100
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	2	N	-0-				100
05	713 N	637	-0-	-76	-0-	17	1	620	2	N	-0-				100
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-				100
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	N	-0-				100

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

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1240	-0-	-1560	4071	1232	2	8	9	Y	7			43
03	3100 N	1576	-0-	-1524	2547	1576	2			Y	-0-			43
04	3000 N	1569	-0-	-1431	1116	1556	2	13	9	Y	12			55
05	2368 N	1252	-0-	-1116	-0-	1249	2	3	9	Y	3			58
06	1530 N	1287	-0-	-243	-0-	1276	2	11	9	Y	10			68
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	Y	2			70

MORRISON -D-		WELL #: 2180		RRCID -> 202885		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1879	-0-	-921	7737	1866	2	13	9	N	12			54
03	3100 N	1320	-0-	-1780	5957	1317	2	3	9	N	3			57
04	3000 N	1390	-0-	-1610	4347	1381	2	9	9	N	8			65
05	3100 N	1988	-0-	-1112	3235	1982	2	6	9	N	5			70
06	3000 N	1669	-0-	-1331	1904	1660	2	9	9	N	8			78
07	3100 N	1806	-0-	-1294	610	1789	2	17	9	N	15			93

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		RRCID -> 095864		COMPL. DATE 04/16/1981		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450						
MORRISON		WELL #: 206036												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW		WELL #: 1184		RRCID -> 153788		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 076994		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659						
MORRISON, MARY T. -K-		WELL #: 3												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
KILLEBREW, C. P. ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	124880	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10549	- 10702	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	204
07	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
02	2800 N	2378	-0-	-422	5034	2378	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1934					N	-0-	-0-
04	3000 N	2762	-0-	-238	1696	2762	2			N	-0-	-0-
05	3100 N	2478	-0-	-622	1074	2478	2			N	-0-	-0-
06	3000 N	2461	-0-	-539	535	2461	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	535					N	NO RPT	-0-

MEWBORNE OIL COMPANY MORRISON "36"		WELL #:		562560	RRCID ->	209369	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10846	- 10854
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	9	N	6	197 1 27
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	27
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-	27
05	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-	27
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	27
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	27

MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10302	- 10310
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY CARRIE		WELL #:		600750	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10418	- 10532
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	56	1	3282	2	N	38	190 1 38
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	42	9	3710	2	N	18	56
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	60	1	3577	2	N	68	124
05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	75	9	3658	2	N	41	165
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	62	1	3545	2	N	52	217
*07	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	45	9	3634	2	N	12	189 1 40
						62	1					
						13	9					

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
HODGES "D"				WELL #: 2033	RRCID -> 184736	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10246	- 10488	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
CONRAD				WELL #: 1	RRCID -> 059781	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10268	- 10276	
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		43
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		43
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		43
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		43
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	305 2	N	-0-		43
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		50

CONRAD				WELL #: 2	RRCID -> 157912	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 9992	- 10008	
02	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5649 2	78 9 N	71	192 1	149
03	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5144 2	19 9 N	17		166
04	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 2		N	-0-	166
05	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4065 2	3 9 N	3		169
06	5310 X	4402	-0-	-908	-0-	4391 2	11 9 N	10		179
07	5487 X	4210	-0-	-1277	-0-	4210 2		N	-0-	179

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	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 X	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036															
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528															
02		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5185	2	3	9	N	3			645
03		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5800	2	8	9	N	7			652
04		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5587	2	7	9	N	6			658
05		5766 X	5696	-0-	-70	-0-	5689	2	7	9	N	6			664
*06		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5539	2	85	9	N	77			741
07		5797 X	5686	-0-	-111	-0-	5678	2	8	9	N	7			748

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344															
02		716 N	127	-0-	-589	-0-	127	2			N	-0-			2
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			2
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-			2
05		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			2
06		120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-			2
07		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-			2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488															
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
KILLEBREW		WELL #: 3		RRCID -> 219371		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450								
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					74
03	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					74
04	3000 N	4647	-0-	1647	1647	4597	2	50	9	N	45					119
05	3100 N	5221	-0-	2121	3768	5221	2			N	-0-					119
06	3000 N	5027	-0-	2027	5795	5027	2			N	-0-					119
07	9570 X	3775	-0-	-5795	-0-	3775	2			N	-0-					119

KILLEBREW		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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								
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
07	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								
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE (CLEVELAND S.) PRESIDIO PETROLEUM LLC DOROTHY 6		63094 306 676084	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882												
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
05	0 W	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			78
06	0 W	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			78
07	0 W	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			78

MORSE, N. (CLEVELAND) LATIGO PETROLEUM, LLC HUDSON 6		63096 300 488260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982												
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) BRACKEN OPERATING, L.L.C. DIXON		63100 500 085851	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156												
02	2800 N	648	-0-	-2152	1584	648 3		N	-0-			-0-
03	2635 N	1051	-0-	-1584	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	737	-0-	-283	-0-	737 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC BARNES -B-		486623	WELL #:	2	RRCID ->	057660	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3030 - 3106
02	63 N	17	-0-	-46	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNES -B-		WELL #:	4	RRCID ->	059033	COMPL. DATE	04/29/1974	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	3012 - 3088
02	293 N	79	-0-	-214	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
DALE, ROBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	119370	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3138 - 3204	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-		-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-		-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, M.		WELL #:		2A	RRCID ->	136551	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2951 - 3106	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	138397	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2926 - 3000	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2944 - 3068	
02	283 N	77	-0-	-206	-0-	77	3		Y	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAM		WELL #:		1	RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3016 - 3200	
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2982 - 3186	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		608 N	165	-0-	-443	-0-	165	3		Y	-0-		-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-		-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-		-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-		-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

02		240 N	65	-0-	-175	-0-	65	3		Y	-0-		-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-		-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-		-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-		-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC. 487415
 PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

02		1820 N	1303	-0-	-517	-0-	1303	2		N	-0-		-0-
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-		-0-
04		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-		-0-
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-		-0-
06		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-		-0-
07		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415							
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	254341	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3158
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		924 N	224	-0-	-700	-0-	224 2		N	-0-	-0-
03		1023 N	377	-0-	-646	-0-	377 2		N	-0-	-0-
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	-0-
05		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-	-0-
06		360 N	239	-0-	-121	-0-	239 2		N	-0-	-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-	-0-

M5OEXIT, LLC				519482							
MCCLLOY				1	RRCID ->	047272	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3143
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-
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-

HADLEY				WELL #:	3	RRCID ->	051382	COMPL. DATE	12/28/1970	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2992 - 3204
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-	
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-	

FISHER				WELL #:	1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 - 3305
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PRITCHARD				WELL #:	2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 - 3142
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	-0-	
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-	-0-	
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	-0-	644 2		N	-0-	-0-	
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-	-0-	
*06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	-0-	
*07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-	

MCCLLOY				WELL #:	2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 - 3038
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-	-0-	
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	-0-	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	-0-	
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-	-0-	
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-	-0-	
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-	-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482												
HADLEY				WELL #: 403	RRCID -> 053749	COMPL. DATE 10/26/1972	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2998	- 3065							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

WOMBLE, ROSCOE				WELL #: 1	RRCID -> 053795	COMPL. DATE 10/27/1972	TOTAL DEPTH 3281	PERF. 3056	- 3124							
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

HADLEY				WELL #: 603	RRCID -> 054536	COMPL. DATE 01/11/1973	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3042	- 3106							
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD				WELL #: 306	RRCID -> 054697	COMPL. DATE 02/05/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3015	- 3178							
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-
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-

WOMBLE				WELL #: 804	RRCID -> 054846	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3050	- 3114							
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE				WELL #: 904	RRCID -> 054861	COMPL. DATE 02/24/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2986	- 3098							
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

PREALL				WELL #: 3065	RRCID -> 054890	COMPL. DATE 03/14/1973	TOTAL DEPTH 3267	PERF. 3018	- 3084							
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-
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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482							
MCNUTT				WELL #: 1016	RRCID -> 055258	COMPL. DATE 03/25/1973	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012	-		3052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		69 N	69	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
04		90 N	78	-0-	-12	78 2		N	-0-		-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
*06		81 N	81	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
*07		54 N	54	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-

WOMBLE, R.				WELL #: 207	RRCID -> 055540	COMPL. DATE 05/21/1973	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3048	-		3108
02		41 N	41	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
04		60 N	47	-0-	-13	47 2		N	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
*06		48 N	48	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
*07		32 N	32	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-

MCCLOY				WELL #: 3067	RRCID -> 148046	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2992	-		3094
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRITCHARD				WELL #: 506	RRCID -> 149416	COMPL. DATE 12/20/1993	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3017	-		3122
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOMBLE, R				WELL #: 4040	RRCID -> 163238	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3014	-		3081
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOMBLE, R				WELL #: 3040	RRCID -> 163290	COMPL. DATE 01/29/2004	TOTAL DEPTH 3201	PERF. 3016	-		3136
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCNUTT				WELL #: 3066	RRCID -> 163390	COMPL. DATE 02/22/1997	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 2985	-		3046
02		63 N	63	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
*06		74 N	74	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
*07		49 N	49	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482													
PRITCHARD		WELL #: 606		RRCID -> 169416		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 3138 - 5076					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-

PRITCHARD		WELL #: 706		RRCID -> 170409		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3040 - 3054					
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-				-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-				-0-
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	-0-	567	2		N	-0-				-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-				-0-
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-				-0-
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-				-0-

HADLEY		WELL #: 803		RRCID -> 170650		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2970 - 3128					
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-				-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-				-0-
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCCLOY		WELL #: 4067		RRCID -> 170652		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3010 - 3081					
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 308		RRCID -> 171334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3060 - 3080					
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-				-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-				-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PRITCHARD		WELL #: 806		RRCID -> 171339		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3042 - 3120					
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCCLOY		WELL #: 5067		RRCID -> 171343		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3031 - 3091					
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				-0-
03	589 N	336	-0-	-253	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-
04	240 N	129	-0-	-111	-0-	-0-	129	2		N	-0-				-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-				-0-
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
WOMBLE		WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3065 - 3080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCNUTT		WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3026 - 3040	
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
04		510 N	503	-0-	-7	-0-	503 2		N	-0-		-0-
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
*06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 - 3134	
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-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHER		WELL #:		202	RRCID ->	171593	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3000 - 3058	
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-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCNUTT		WELL #:		5066	RRCID ->	171714	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3060	
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-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE		WELL #:		607	RRCID ->	172126	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3066 - 3084	
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
*06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCNUTT		WELL #:		6066	RRCID ->	172127	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3003 - 3020	
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
03		93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2		N	-0-		-0-
04		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482											
PREALL				WELL #: 4065	RRCID ->	172210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2990 -	3145			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOMBLE, R.				WELL #: 5040	RRCID ->	172285	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 -	3110			
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCNUTT				WELL #: 7066	RRCID ->	197536	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3038 -	3097			
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-				-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-				-0-
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOMBLE				WELL #: 1104	RRCID ->	197597	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3070 -	3172			
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-				-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRITCHARD				WELL #: 906	RRCID ->	198510	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3029 -	3149			
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCNUTT				WELL #: 2016	RRCID ->	200295	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2831 -	4316			
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-				-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUNNINGHAM				WELL #: 508	RRCID ->	213471	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3084 -	3110			
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
PREALL				WELL #: 7065	RRCID -> 216383	COMPL. DATE 03/13/2006	TOTAL DEPTH 3534	PERF. 2976	- 3133			
M	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
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLE				WELL #: 707	RRCID -> 216884	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 3535	PERF. 3038	- 3132			
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-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				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOARD				WELL #: 3068	RRCID -> 085401	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3086	- 3090			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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.//		ROBERTSON		631795	WELL #: 1036	RRCID -> 092865	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH 3155	PERF. 3012	- 3128			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					3350 PERF. 3030 - 3202				
PHILLIPS, OTIS -B-				WELL #: 2	RRCID -> 128679	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3039	- 3122				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78 2		N	-0-			-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	167	N	74	-0-	-93	-0-	74 2		N	-0-			16
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-			16
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			16
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			16
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			16
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			16

GOCHNAUR				WELL #: 1	RRCID -> 134029	COMPL. DATE 02/09/1990	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3028	- 3206				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GOCHNAUR				WELL #: 2	RRCID -> 134031	COMPL. DATE 02/09/1990	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3032	- 3208				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WOMBLE				WELL #: 3	RRCID -> 135074	COMPL. DATE 05/10/1990	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3017	- 3218				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
WOMBLE				WELL #:	4	RRCID ->	135075	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3032 - 3181		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WOMBLE				WELL #:	6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3026 - 3174		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WOMBLE				WELL #:	5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3021 - 3168		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

GOCHNAUR				WELL #:	3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3038 - 3136		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

GOCHNAUR				WELL #:	4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3032 - 3166		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

OWNBEY				WELL #:	3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	3042 - 3208		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

OWNBEY				WELL #:	4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	3064 - 3226		
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-				-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-				-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-				-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 -	3220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1402 X	347	-0-	-1055	-0-	347 2		N	-0-			-0-
03		372 X	28	-0-	-344	-0-	28 2		N	-0-			-0-
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
05		372 N	112	-0-	-260	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-

PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 -	3092	
02		224 N	122	-0-	-102	-0-	122 2		N	-0-			-0-
03		124 N	8	-0-	-116	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
05		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2		N	-0-			-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 -	3104	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 -	3206	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 -	3199	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 -	3202	
02		224 X	74	-0-	-150	-0-	74 2		N	-0-			-0-
03		248 X	12	-0-	-236	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 -	3220	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-	-0-
03	279 N	36	-0-	-243	-0-	36	2		N	-0-	-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-	-0-
05	527 N	151	-0-	-376	-0-	151	2		N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 - 3222
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID ->	159212	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3076 - 3196
02	168 X	10	-0-	-158	-0-	10	2		N	-0-	-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3060 - 3730
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3050 - 3078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	89 2	N	-0-		-0-
03		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2	N	-0-		-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
05		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-		-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID ->	167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3486 - 3560
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-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		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
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-
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-

PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 3028 - 3218
02		800 N	149	-0-	-651	-0-	149 2	N	-0-		-0-
03		124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2	N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NANCY (UPPER MORROW)		64454 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
MCGEE		WELL #:		2	RRCID ->	150530	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 8499 - 8507
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-
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-

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
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	28 1	2584 2	N		-0-			95
03	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	31 1	2844 2	N		-0-			95
04	2820 N	2759	-0-	-61	-0-	30 1	2729 2	N		-0-			95
05	2883 N	2770	-0-	-113	-0-	31 1	2739 2	N		-0-			95
06	2790 N	2688	-0-	-102	-0-	30 1	2658 2	N		-0-			95
07	2852 N	2839	-0-	-13	-0-	31 1	2808 2	N		-0-			95

PALMER "132"		WELL #: 1		RRCID -> 200958		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669											
HARMON		WELL #: H 1		RRCID -> 198472		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828					
02	1316 N	1097	-0-	-219	-0-	1097 2		N		-0-			26
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N		-0-			26
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N		-0-			26
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N		-0-			26
06	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261 2		N		-0-			26
*07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N		-0-			26

CORLENA OIL COMPANY		178450											
HAMKER 555		WELL #: 1H		RRCID -> 245482		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550					
02	6966 X	3799	-0-	-3167	-0-	3799 2		N		-0-			50
03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N		-0-			50
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2		N		-0-			50
05	3875 X	3543	-0-	-332	-0-	3543 2		N		-0-			50
06	3750 X	3061	-0-	-689	-0-	3061 2		N		-0-			50
07	3875 X	2323	-0-	-1552	-0-	2323 2		N		-0-			50

J-BREX COMPANY		427513											
KING, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 197046		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510			
02	2800 N	1447	-0-	-1353	2532	1360 2	87 9	N		79	163 1		188
03	3100 N	1704	-0-	-1396	1136	1535 2	169 9	N		154	333 1		9
04	2802 N	1666	-0-	-1136	-0-	1471 2	195 9	N		177	177 1		9
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1193 2	157 9	N		143			152
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N		-0-			152
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N		-0-			152

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
 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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	806	-0-	-1994	3	759 2	47 9 N	43	179 1		39
03	948 N	945	-0-	-3	-0-	837 2	108 9 N	98			137
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	893 2	87 9 N	79	176 1		40
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1106 2	109 9 N	99			139
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		139
*07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		139

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

02	1316 N	664	-0-	-652	-0-	620 2	44 9 N	40			181
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615 2	1 9 N	1	167 1		15
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	561 2	6 9 N	5			20
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	600 2	9 9 N	8			28
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		28
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		28

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

02	84 N	83	-0-	-1	-0-	28 1	55 2 N	-0-			162
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	31 1	66 2 N	-0-			162
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	30 1	67 2 N	-0-			162
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31 1	69 2 N	-0-			162
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	30 1	61 2 N	-0-			162
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	31 1	82 2 N	-0-			162

MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	18 1	771 2 N	53	180 1		279
						58 9					
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	16 1	617 2 N	1			280
						1 9					
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	30 1	1199 2 N	-0-			280
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	31 1	1565 2 N	46			326
						51 9					
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	30 1	1738 2 N	52	333 1		45
						57 9					
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	31 1	2404 2 N	72			117
						79 9					

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	28 1	3861 2 N	37			137
						41 9					
03	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	31 1	4408 2 N	45			182
						50 9					
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	29 1	3564 2 N	45			227
						50 9					
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	30 1	4684 2 N	45	183 1		89
						50 9					
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	29 1	4387 2 N	40			129
						44 9					
07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	31 1	3699 2 N	38			167
						42 9					

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652										
CALLIHAM				WELL #: 2497	RRCID -> 205112	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7188	- 7278					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SCHROEDER				WELL #: 2409	RRCID -> 205965	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 7261	- 7356					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
PARNELL BROS -A-				WELL #: 1495L	RRCID -> 078673	COMPL. DATE 06/17/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A						
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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					
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	257	2	N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	62	1	291	2	N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	60	1	275	2	N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	48	1	289	2	N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	60	1	280	2	N	-0-			-0-
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	62	1	284	2	N	-0-			-0-

SELL				WELL #: 1588	RRCID -> 100607	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7463	- 7482					
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	N	7			124
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	N	13			137
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	2	N	-0-			137
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	648	2	N	-0-			137
06	510 N	421	-0-	-89	-0-	60	1	361	2	N	-0-			137
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	56	1	703	2	N	-0-			137

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
DUTCHER, W. H. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022425	COMPL. DATE 12/08/1959	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 7208	- 7318					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084								
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:	1650	RRCID ->	055390	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	9240 - 9250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

ELLIS, DREW ETAL		WELL #:	1668	RRCID ->	067359	COMPL. DATE	07/22/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7075 - 7158
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-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
02		1558 N	406	-0-	-1152	-0-	406 2	N	-0-		41
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		41
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		41
05		465 N	388	-0-	-77	-0-	388 2	N	-0-		41
06		450 N	368	-0-	-82	-0-	368 2	N	-0-		41
07		434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2	N	-0-		41

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	2670	RRCID ->	090602	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7098 - 7144
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-
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-

DUTCHER, W. H. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	119358	COMPL. DATE	11/06/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7315 - 7332
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

HOLLAND, R. H.		WELL #:	3649	RRCID ->	157014	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7278 - 7316
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #: 4651		RRCID -> 169699		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #: 2583		RRCID -> 182182		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187496		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #: 3474		RRCID -> 218472		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212								
02	1390 N	350	-0-	-1040	-0-	350	2			N	-0-					23
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					23
04	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					23
05	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					23
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					23
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					23

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	678	-0-	-2122	1414	678 2		N	-0-			10
03	2208 N	794	-0-	-1414	-0-	794 2		N	-0-			10
04	780 N	759	-0-	-21	-0-	759 2		N	-0-			10
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			10
06	780 N	730	-0-	-50	-0-	730 2		N	-0-			10
07	775 N	635	-0-	-140	-0-	635 2		N	-0-			10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176
 MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			100

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2587	2	127	9	N	115	175	1		237	
03		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2600	2	243	9	N	221	162	1		296	
04		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2438	2	173	9	N	157	172	1		281	
05		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2525	2	418	9	N	380	380	1		281	
06		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2688	2	92	9	N	84	186	1		179	
*07		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2490	2	186	9	N	169	191	1		157	

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

02		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	2943	2	207	9	N	188	188	1		230
03		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3210	2	186	9	N	169	169	1		230
04		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2770	2	259	9	N	235	178	1		287
05		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3060	2	107	9	N	97				384
06		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2941	2	154	9	N	140	190	1		334
*07		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3828	2	171	9	N	155	178	1		311

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PARNELL 476				WELL #:	5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7216 - 7318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
ELLIS, DREW ET AL -A-				WELL #:	2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676 - 5686	
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			103
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			103
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			103
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			103
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			103
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
MORGAN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844	
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NORTHROP (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	
02		2800 N	1668	-0-	-1132	6237	56 1	1611 2	N	1			43
03		3100 N	1880	-0-	-1220	5017	1 9	1818 2	N	-0-			43
04		3000 N	1799	-0-	-1201	3816	60 1	1737 2	N	2			45
05		3100 N	1848	-0-	-1252	2564	2 9	1800 2	N	-0-			45
06		3000 N	1802	-0-	-1198	1366	48 1	1738 2	N	4			49
07		3100 N	1831	-0-	-1269	97	60 1	1769 2	N	-0-			49
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
ELLZEY, T. V. ESTATE				WELL #:	2650	RRCID ->	107652	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7105 - 9338	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORTHROP (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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	589 N	115	-0-	-474	-0-	115	2		N	-0-			20
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			20
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2		N	-0-			20
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			20
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			20
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	2651	-0-	-457 B	-0-	2645	3	6 9	N	5			105
03	3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	3622	3	3 9	N	3			108
04	3330 X	3198	-0-	-132 B	-0-	3190	3	8 9	N	7			115
05	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	3278	3	7 9	N	6			121
06	3510 X	3107	-0-	-403 B	-0-	3101	3	6 9	N	5			126
07	3627 X	2521	-0-	-1106 B	-0-	2515	3	6 9	N	5			131

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1303	3	6 9	N	5			57
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	433	3	9 9	N	8			65
04	480 X	51	-0-	-429 B	-0-	51	3		N	-0-			65
05	496 X	70	-0-	-426 B	-0-	68	3	2 9	N	2			67
06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	573	3	7 9	N	6			73
*07	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	415	3	4 9	N	4			77

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399				N	NO RPT			-0-
07	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 INJECT. (I) PROD 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
02	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	21 1 17 9	1171 2	N	15	183 1	17
03	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	29 1 11 9	989 2	N	10		27
04	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	29 1 3 9	870 2	N	3		30
05	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	31 1 11 9	860 2	N	10		40
06	870 N	852	-0-	-18 B	-0-	29 1 2 9	821 2	N	2		42
07	899 N	809	-0-	-90 B	-0-	26 1 8 9	775 2	N	7		49
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
DIETRICH				WELL #: 2	RRCID -> 257661	COMPL. DATE 03/27/2010	TOTAL DEPTH 10941	PERF. 9486 - 9523			
02	5099 X	822	-0-	-4277 B	-0-	822 3		N	-0-		147
03	1085 N	857	-0-	-228 B	-0-	857 3		N	-0-		147
04	1080 N	564	-0-	-516 B	-0-	564 3		N	-0-		147
05	899 N	751	-0-	-148 B	-0-	739 3	12 9	N	11		158
06	840 N	750	-0-	-90 B	-0-	750 3		N	-0-		158
07	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3		N	-0-		158
NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MEKEL				WELL #: 2215	RRCID -> 184669	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 9378 - 10345			
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	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			
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
P.C.X. (GRANITE WASH)				68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
REYNOLDS				WELL #: 1025	RRCID -> 167777	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL DEPTH 15800	PERF.12120 - 13929			
02	812 N	763	-0-	-49 B	-0-	763 2		N	-0-		-0-
03	899 N	839	-0-	-60 B	-0-	839 2		N	-0-		-0-
04	840 N	754	-0-	-86 B	-0-	754 2		N	-0-		-0-
05	837 N	731	-0-	-106 B	-0-	731 2		N	-0-		-0-
06	810 N	758	-0-	-52 B	-0-	758 2		N	-0-		-0-
07	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-		-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
REYNOLDS		WELL #:		3025	RRCID ->	238925	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	14540	PERF.11886 - 14447				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

REYNOLDS		WELL #:		4025	RRCID ->	246109	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	14840	PERF.11880 - 14808				
02	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2			Y	-0-				-0-
03	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2			Y	-0-				-0-
04	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	2			Y	-0-				-0-
05	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2			Y	-0-				-0-
06	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2			Y	-0-				-0-
07	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	2			Y	-0-				-0-

ELMORE		WELL #:		1324	RRCID ->	251455	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	14570	PERF.12142 - 14478				
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-
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-

FOWLSTON ESTATE "A"		WELL #:		1020	RRCID ->	255194	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	16330	PERF.13902 - 14587				
02	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-				-0-
03	744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721	2			N	-0-				-0-
04	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-				-0-
05	713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670	2			N	-0-				-0-
06	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-				-0-
07	806 N	582	-0-	-224 B	-0-	582	2			N	-0-				-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940 - 14526				
REYNOLDS 25		WELL #:		2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940 - 14526				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381	PERF.11912 - 13448				
WILLIAMS 33		WELL #:		1	RRCID ->	196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381	PERF.11912 - 13448				
02	846 N	152	-0-	-694 B	-0-	152	2			N	-0-				32
03	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-				32
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-				32
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-				32
*06	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-	5	5		27
*07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-	2	5		25

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WILLIAMS 33		WELL #:		4	RRCID ->	220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11943 -	12944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
MILLER		WELL #:		2026	RRCID ->	213132	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11942 -	13027			
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65

MILLER		WELL #:		3026	RRCID ->	215689	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11904 -	14218			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-				49
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-				49
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-				49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-				49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-				34

MILLER 26		WELL #:		5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11885 -	14197			
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	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				-0-

MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12300 -	15902			
02	14B2 EXT	2340	-0-	2340 B	9527	2293	2	47 9	N	43					221
03	14B2 EXT	4099	-0-	4099 B	13626	4011	2	88 9	N	80					301
04	14B DENY	3333	-0-	3333 B	16959	3292	2	41 9	N	37					338
05	14B DENY	3804	-0-	3804 B	20763	3747	2	57 9	N	52					390
06	14B DENY	3644	-0-	3644 B	24407	3592	2	52 9	N	47	164	1			273
07	14B DENY	2834	-0-	2834 B	27241	2823	2	11 9	N	10					283

MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.12260 -	15962			
02	9134 X	9134	-0-	-0- B	-0-	8989	2	145 9	N	132					365
03	10199 X	9372	-0-	-827 B	-0-	9174	2	198 9	N	180	379	1			166
04	9870 X	7668	-0-	-2202 B	-0-	7516	2	152 9	N	138					304
05	10230 X	8693	-0-	-1537 B	-0-	8551	2	142 9	N	129	186	1			247
06	9900 X	8808	-0-	-1092 B	-0-	8630	2	178 9	N	162	189	1			220
07	10106 X	4110	-0-	-5996 B	-0-	4022	2	88 9	N	80					300

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12350 - 16723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		9884 X	9138	-0-	-746 B	-0-	9131 2	7 9	N	6		226
03		11594 X	7825	-0-	-3769 B	-0-	7824 2	1 9	N	1		227
04		11220 X	9056	-0-	-2164 B	-0-	9055 2	1 9	N	1		228
05		9052 X	9005	-0-	-47 B	-0-	8998 2	7 9	N	6		234
06		9780 X	7619	-0-	-2161 B	-0-	7619 2		N	-0-		234
07		10106 X	5228	-0-	-4878 B	-0-	5228 2		N	-0-		234

MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.12384 - 16743	
02		3220 X	-0-	-0-	-3220 B	-0-			N	-0-		305
03		2480 X	-0-	-0-	-2480 B	-0-			N	-0-		305
04		90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		305
05		1138 X	1138	-0-	-0- B	-0-	1137 2	1 9	N	1	173 1	133
06		2040 X	2040	-0-	-0- B	-0-	2040 2		N	-0-		133
07		2898 X	2898	-0-	-0- B	-0-	2829 2	69 9	N	63		180

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	
02		2800 N	1134	-0-	-1666	889	1134 2		N	-0-		78
03		2169 N	1280	-0-	-889	-0-	1246 2	34 9	N	31		109
04		1260 N	930	-0-	-330	-0-	885 2	45 9	N	41		150
05		1271 N	595	-0-	-676	-0-	582 2	13 9	N	12		162
06		1230 N	620	-0-	-610	-0-	609 2	11 9	N	10		172
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1324 2	4 9	N	4		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	
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		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	
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO DURO CREEK (MARMATON)		//CONT.//		68679 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
HOSPITAL B				WELL #:	2	RRCID ->	181091	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5402 - 5436
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	851	-0-	851	5266	851	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	906	-0-	906	6172	906	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	886	-0-	886	7058	886	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	903	-0-	903	7961	903	2		N	-0-			-0-
06	8836 X	875	-0-	-7961	-0-	875	2		N	-0-			-0-
07	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2		N	-0-			-0-
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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	309 N	9	-0-	-300	-0-	9	2		N	-0-			164
03	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2		N	-0-			164
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2		N	-0-			164
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-			164
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			164
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1216	2	149	9	N	135		299
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
02	1176 N	1143	-0-	-33	-0-	1143	2		N	-0-			3
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			3
04	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2		N	-0-			3
05	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2		N	-0-			3
06	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1195	2		N	-0-			3
07	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2		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
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
LOGAN A				WELL #:	4	RRCID ->	181090	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5290 - 5360
02	160 N	56	-0-	-104	-0-	56	2		N	-0-			69
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			69
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			69
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			69
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			69
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			69

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 152156		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116									
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	172	2			N	-0-						-0-
03	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-						-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-						-0-
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-						-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-						-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-						-0-

KATHRYN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 152817		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

COOPER E		WELL #: 2		RRCID -> 156626		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BONEY B		WELL #: 2		RRCID -> 160525		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105									
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WELLS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174127	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2012 - 2090			
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-

BONEY B		WELL #:		4	RRCID ->	175560	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	2072	PERF. 2027 - 2072			
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #:		3	RRCID ->	176445	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 2036 - 2062			
02	1049 N	500	-0-	-549	-0-	500	2			N	-0-			-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-			-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-			-0-
05	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 - 2085			
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	2			N	-0-			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-			-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-			-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-			-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-			-0-
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-			-0-

WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 - 2093			
02	616 N	582	-0-	-34	-0-	582	2			N	-0-			-0-
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-			-0-
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-			-0-
05	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-			-0-
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-			-0-
07	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055			
02	1428 N	1392	-0-	-36	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
03	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1506	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	742 N	141	-0-	-601	-0-	141 2		N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

02	728 N	712	-0-	-16	-0-	712 2		N	-0-			-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
04	780 N	748	-0-	-32	-0-	748 2		N	-0-			-0-
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	769 2		N	-0-			-0-
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	742 2		N	-0-			-0-
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	765 2		N	-0-			-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 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

02	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25 2		N	-0-			-0-
03	25	-0-	-0-	-25	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1708 N	1613	-0-	-95	-0-	1613 2		N	-0-		3
03		1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1758 2		N	-0-		3
04		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		N	-0-		3
05		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-		3
06		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-		3
07		2046 N	1800	-0-	-246	-0-	1800 2		N	-0-		3

SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5808 - 6032	
02		1288 N	1234	-0-	-54	-0-	1234 2		N	-0-		-0-
03		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	3501	-0-	501	501	3501 2		N	-0-		-0-
05		2622 N	2121	-0-	-501	-0-	2121 2		N	-0-		-0-
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-		-0-
07		1612 X	1234	-0-	-378	-0-	1234 2		N	-0-		-0-

CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6008 - 6094	
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-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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	
02		140 N	136	-0-	-4	-0-	136 2		N	-0-		-0-
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-		-0-
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-		-0-
05		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-		-0-
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-		-0-
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 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	
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		9
03		496 N	266	-0-	-230	-0-	266 2		N	-0-		9
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		9
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		9
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		9
07		527 N	356	-0-	-171	-0-	356 2		N	-0-		9

FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 6672 - 6686	
02		2800 N	2647	-0-	-153	2179	2647 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2001	-0-	-1099	1080	2001 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2245	-0-	-755	325	2245 2		N	-0-		-0-
05		2283 N	1958	-0-	-325	-0-	1947 2	11 9	N	10		10
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-		10
07		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-		10

GRAY ESTATE		WELL #:		3132	RRCID ->	177643	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6308 - 6358	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2023 - WELL PLUGGED 3/6/2023

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		154 X	154	-0-	-0-	-0-	112	2	42	9	N	38			38
03		93 X	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			38
04		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			38
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			38
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			38
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	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			
02		828 N	232	-0-	-596	-0-	1	1	231	2	N	-0-			-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-			-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-			-0-
05		248 N	217	-0-	-31	-0-	1	1	216	2	N	-0-			-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	2	N	-0-			-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	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			
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			9
03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			9
04		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	2	1	9	N	1			10
05		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			10
06		1650 N	1585	-0-	-65	-0-	1585	2			N	-0-			10
07		1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1666	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			
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			35
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			35
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			35
05		465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-			35
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			35
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT				WELL #:		1 C		RRCID -> 022349		COMPL. DATE 03/31/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630			
02		588 N	582	-0-	-6	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
03		651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
05		651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-			-0-
06		630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
07		651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-			-0-

REED, ELEANOR				WELL #:		2		RRCID -> 168631		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

02	448 N	13	-0-	-435	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					33
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					33
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					33
05	1829 N	935	-0-	-894	-0-	935	2			N	-0-					33
06	1770 N	1249	-0-	-521	-0-	1249	2			N	-0-					33
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2023

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
 STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			313
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			313
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			313
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			313
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			313
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			313

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

02	2800 N	798	-0-	-2002	397	798	3				N	-0-			20
03	1261 N	864	-0-	-397	-0-	864	3				N	-0-			20
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3				N	-0-			20
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3				N	-0-			20
*06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3				N	-0-			20
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			20

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

02	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			195
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			195

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

02	2800 N	-0-	-0-	-2800	295						N	-0-			28
03	1099 N	804	-0-	-295	-0-	804	3				N	-0-			28
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3				N	-0-			28
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3				N	-0-			28
06	780 N	779	-0-	-1	-0-	779	3				N	-0-			28
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT			28

BLODGETT WELL #: RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			380
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			380
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			380
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			380
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			380
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			380

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
KELLY		WELL #:		2		RRCID -> 239412		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KELLY		WELL #:		1H		RRCID -> 263334		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			255	

DAVIS, RANDY R.		WILSON, ALEC K. -A-		101268		WELL #:		1		RRCID -> 021958		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	1		N	-0-			-0-	

CAPTUREPOINT LLC		CONLEY -A-		130545		WELL #:		11		RRCID -> 180341		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

COURSON OIL & GAS, INC.		MCLAIN -DH-		182785		WELL #:		1 U		RRCID -> 021909		COMPL. DATE 02/24/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918	
02	1582 N	266	-0-	-1316	-0-	56	1	210	2	N	-0-			55	
03	341 N	231	-0-	-110	-0-	62	1	169	2	N	-0-			55	
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	60	1	239	2	N	-0-			55	
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	-0-			55	
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	60	1	149	2	N	-0-			55	
07	310 N	185	-0-	-125	-0-	62	1	123	2	N	-0-			55	

PATRICIA		WELL #:		1063		RRCID -> 102938		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048					
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND) COURSON OIL & GAS, INC. ELDON		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 182785		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 1747 C		RRCID -> 104909		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6952 - 7014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800 N	863	-0-	-1937	2143	56	1	807	2	N	-0-	139
03	3034 N	891	-0-	-2143	-0-	58	1	825	2	N	7	146
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	60	1	849	2	N	2	148
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	62	1	880	2	N	3	151
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	824	2	N	3	154
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	804	2	N	-0-	154

FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 4571		RRCID -> 108008		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 7129		PERF. 6993 - 7036		
02	1092 N	187	-0-	-905	-0-	56	1	131	2	N	-0-	-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	58	1	147	2	N	-0-	-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	60	1	184	2	N	-0-	-0-
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	62	1	84	2	N	-0-	-0-
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	60	1	100	2	N	-0-	-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-	-0-

DIAL		WELL #: 1058		RRCID -> 140043		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 9038		PERF. 6741 - 6788		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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		
02	1514 N	338	-0-	-1176	-0-	56	1	282	2	N	-0-	75
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	58	1	359	2	N	-0-	75
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	60	1	334	2	N	-0-	75
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	44	1	325	2	N	-0-	75
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	34	1	314	2	N	2	77
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	62	1	313	2	N	-0-	77

MCLAIN, KEITH		WELL #: 2		RRCID -> 151920		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6922 - 6971		
02	2718 N	499	-0-	-2219	-0-	56	1	432	2	N	10	57
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	62	1	456	2	N	3	60
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	451	2	N	5	65
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	494	2	N	5	70
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	56	1	420	2	N	-0-	70
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	N	-0-	70

LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6958 - 7004		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 7247		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
02	2800 N	1370	-0-	-1430	6157	54 1	1263 2	N	48		167
03	3100 N	1820	-0-	-1280	4877	53 9	1701 2	N	52		219
04	3000 N	1688	-0-	-1312	3565	57 9	1576 2	N	49	193 1	75
05	3100 N	1836	-0-	-1264	2301	58 1	1720 2	N	49		124
06	3000 N	1598	-0-	-1402	899	54 9	1504 2	N	33		157
07	2346 N	1447	-0-	-899	-0-	62 1	1341 2	N	40		197
						44 9					

NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 6846 - 6877	
02	612 N	265	-0-	-347	-0-	54 1	205 2	N	5		48
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	6 9	151 2	N	15		63
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	46 1	47 2	N	31		94
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	17 9	25 2	N	-0-		94
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	18 1		N	-0-		94
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	34 9		N	-0-		94
						4 1					

DACO, INC.		196940		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6352 - 6366	
NITSCHKE, S.		WELL #: 1									
02	2800 N	1380	-0-	-1420	1014	1380 2		N	-0-		-0-
03	2368 N	1354	-0-	-1014	-0-	1354 2		N	-0-		-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-		-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6858 - 6873	
HERNDON, W. C.		WELL #: 1 C									
02	2800 N	981	-0-	-1819	2174	981 2		N	-0-		36
03	3100 N	1147	-0-	-1953	221	1147 2		N	-0-		36
04	1301 N	1080	-0-	-221	-0-	1080 2		N	-0-		36
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		36
06	1110 N	813	-0-	-297	-0-	813 2		N	-0-		36
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 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	
02	2696 N	554	-0-	-2142	-0-	554 3		N	-0-		-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-		-0-
04	510 N	158	-0-	-352	-0-	158 3		N	-0-		-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		790 N	154	-0-	-636	-0-	154 3	N	-0-			106
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			106
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-			106
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			106
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			106
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			106

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		2 A	RRCID ->	095836	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6781 - 6844
02		2800 N	999	-0-	-1801	2040	960 3	39 9 N	35			120
03		2991 N	951	-0-	-2040	-0-	929 3	22 9 N	20			140
04		1230 N	994	-0-	-236	-0-	853 3	141 9 N	128	190 1		78
05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1635 3	6 9 N	5			83
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356 3	2 9 N	2			85
07		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1319 3	2 9 N	2			87

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6816 - 6867
02		1756 N	982	-0-	-774	-0-	973 3	9 9 N	8			43
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1104 3	19 9 N	17			60
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3					60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						60
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	920 2	24 9 N	22			82
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	951 2	11 9 N	10			92

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648	RRCID ->	022210	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6297 - 8020
02		2800 N	1210	-0-	-1590	3277	1210 2		N	-0-		88
03		3100 N	1337	-0-	-1763	1514	1337 2		N	-0-		88
04		2818 N	1304	-0-	-1514	-0-	1304 2		N	-0-		88
05		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312 2		N	-0-		88
06		1290 N	1195	-0-	-95	-0-	1192 2	3 9 N	3			91
07		1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1211 2	2 9 N	2			93

REX		WELL #:		2	RRCID ->	164233	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6428 - 6474
02		2800 N	688	-0-	-2112	850	688 2		N	-0-		-0-
03		1633 N	783	-0-	-850	-0-	783 2		N	-0-		-0-
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	762 2	123 9 N	112	112 1		-0-
05		775 N	767	-0-	-8	-0-	767 2		N	-0-		-0-
06		750 N	749	-0-	-1	-0-	749 2		N	-0-		-0-
*07		775 N	774	-0-	-1	-0-	774 2		N	-0-		-0-

REX		WELL #:		3	RRCID ->	169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6652 - 6666
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2419 N	925	-0-	-1494	-0-	925 2			N	-0-			-0-
03		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-			-0-
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2			N	-0-			-0-
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			N	-0-			-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2			N	-0-			-0-
07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2			N	-0-			-0-

PAULINE				WELL #: 1		RRCID -> 171755		COMPL. DATE 10/08/1998			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878			
02		2800 N	1207	-0-	-1593	2337	1207 2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2006	-0-	-1094	1243	2006 2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1795	-0-	-1205	38	1795 2			N	-0-			-0-
05		1638 N	1600	-0-	-38	-0-	1600 2			N	-0-			-0-
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2			N	-0-			-0-
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2			N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847		RRCID -> 021889		COMPL. DATE 08/30/1960			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508			
JONES, M. C.				WELL #: 1 M										
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	694 2	1 9	N		1			24
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	670 2	1 9	N		1			25
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	635 2	2 9	N		2			27
05		775 N	586	-0-	-189	-0-	585 2	1 9	N		1			28
06		660 N	576	-0-	-84	-0-	574 2	2 9	N		2			30
07		651 N	643	-0-	-8	-0-	641 2	2 9	N		2			32

WILSON, DUDE GU -1-				WELL #: 1		RRCID -> 021891		COMPL. DATE 11/29/1958			TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898			
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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			
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	663 2	10 9	Y		9			69
03		744 N	729	-0-	-15	-0-	725 2	4 9	Y		4			73
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	538 2	2 9	Y		2			75
05		744 N	315	-0-	-429	-0-	315 2			Y	-0-			75
06		DLQ G-10	292	-0-	292	292	292 2			Y	-0-			75
07		568 N	276	-0-	-292	-0-	276 2			Y	-0-			75

WILSON, DUDE GU -4-				WELL #: 2 U		RRCID -> 021893		COMPL. DATE 10/15/1960			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912			
02		2800 N	1360	-0-	-1440	1660	1353 2	7 9	N		6			32
03		3100 N	1586	-0-	-1514	146	1583 2	3 9	N		3			35
04		1664 N	1518	-0-	-146	-0-	1507 2	11 9	N		10			45
05		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1533 2	2 9	N		2			47
06		1530 N	1107	-0-	-423	-0-	1105 2	2 9	N		2			49
07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1682 2	1 9	N		1			50

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		2800 N	2166	-0-	-634	13608	2163	2	3	9	Y	85
03		3100 N	2366	-0-	-734	12874	2360	2	6	9	Y	90
04		3000 N	2155	-0-	-845	12029	2146	2	9	9	Y	98
05		3100 N	2462	-0-	-638	11391	2460	2	2	9	Y	100
06		3000 N	2220	-0-	-780	10611	2219	2	1	9	Y	101
07		3100 N	2333	-0-	-767	9844	2330	2	3	9	Y	104

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817												
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	72
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	74
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	76
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	77
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	2	1	9	N	78
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	N	80

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306												
02		2800 N	1007	-0-	-1793	1552	1007	2			N	-0-
03		2948 N	1396	-0-	-1552	-0-	1396	2			N	-0-
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-
07		1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A												
02		830 N	707	-0-	-123	-0-	707	2			N	-0-
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920												
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	15
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	N	19
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	N	22
05		620 N	404	-0-	-216	-0-	403	2	1	9	N	23
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	N	25
07		620 N	558	-0-	-62	-0-	555	2	3	9	N	28

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868												
02		1264 N	727	-0-	-537	-0-	725	2	2	9	N	47
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	N	50
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	896	2	2	9	N	52
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	53
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	54
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	943	2	3	9	N	57

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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1188	N	929	-0-	-259	-0-	928	2	1	9	N	1		17
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1		18
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	2	2	9	N	2		20
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	N	1		21
06	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			N	-0-		21
07	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-		21

WILSON, DUDE GU -1-				WELL #:	2	RRCID ->	087833	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6930 - 6990	
02	1115	N	899	-0-	-216	-0-	898	2	1	9	N	1		67
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	2	3	9	N	3		70
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	N	2		72
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	N	3		75
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	934	2	2	9	N	2		77
07	1023	N	754	-0-	-269	-0-	754	2			N	-0-		77

WILSON, DUDE GU -2-				WELL #:	2	RRCID ->	091325	COMPL. DATE	09/06/1980	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6638 - 6754	
02	0	N	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
07	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	
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-		8
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-		8
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-		8
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-		8
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-		8
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-		8

DUDE WILSON G U -5-				WELL #:	6	RRCID ->	165112	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6730 - 6782	
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	11	1	577	2	N	-0-		35
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	N	-0-		35
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	11	1	464	2	N	-0-		35
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	12	1	533	2	N	-0-		35
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	11	1	739	2	N	-0-		35
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	12	1	738	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	
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1		15
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4		19
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	N	3		22
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2		24
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1		25
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-		25

WILSON, DUDE GU -4-				WELL #:	4	RRCID ->	166164	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6954 - 7006	
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	35	1	175	2	N	-0-		12
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	39	1	187	2	N	-0-		12
04	660	N	215	-0-	-445	-0-	38	1	177	2	N	-0-		12
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	39	1	185	2	N	-0-		12
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	38	1	167	2	N	-0-		12
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	39	1	160	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	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			
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-				-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-				-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-				-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	605	-0-	605	605	605	2			Y	-0-				-0-
07	1547 N	942	-0-	-605	-0-	942	2			Y	-0-				-0-

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		3	RRCID ->	166175	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6940 - 7000			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	0 N	-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			
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-				41
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	2	N	-0-				41
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-				41
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	2	N	-0-				41
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	N	-0-				41
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	2	N	-0-				41

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	168084	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6830 - 7084			
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	11	1	1802	2	N	38				132
						42	9								
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	12	1	1839	2	N	75	174	1		33
						83	9								
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	11	1	1752	2	N	14				47
						15	9								
05	1891 N	1804	-0-	-87	-0-	12	1	1777	2	N	14				61
						15	9								
06	1830 N	1810	-0-	-20	-0-	11	1	1729	2	N	64				125
						70	9								
07	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	12	1	1776	2	N	21				146
						23	9								

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID ->	168085	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6859 - 7080			
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-				24
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2		1	N	1				25
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	2		2	N	2				27
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2		1	N	1				28

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

02	1288	N	971	-0-	-317	-0-	3	1	968	2	N	-0-	2	5	123
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	97	1	1092	2	N	-0-			123
04	1140	N	936	-0-	-204	-0-	94	1	842	2	N	-0-			123
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	97	1	1144	2	N	-0-			123
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	94	1	949	2	N	-0-			123
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	97	1	939	2	N	-0-			123

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

02	2800	N	1149	-0-	-1651	3942	175	1	968	2	N	5			159
03	3100	N	1430	-0-	-1670	2272	97	1	1308	2	N	23			182
04	3000	N	1359	-0-	-1641	631	94	1	1254	2	N	10			192
05	2025	N	1394	-0-	-631	-0-	97	1	1286	2	N	10			202
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	94	1	1053	2	N	4	165	1	41
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	97	1	1244	2	N	3			44

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

02	2800	N	723	-0-	-2077	1382	88	1	635	2	N	-0-			40
03	1772	N	390	-0-	-1382	-0-	97	1	285	2	N	7			32
04	630	N	256	-0-	-374	-0-	94	1	162	2	N	-0-			32
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	97	1	102	2	N	-0-			32
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	94	1	81	2	N	-0-			32
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	97	1	78	2	N	-0-			32

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

02	2800	N	2004	-0-	-796	7166	175	1	1812	2	N	15			174
03	3100	N	2000	-0-	-1100	6066	97	1	1884	2	N	17			191
04	3000	N	1777	-0-	-1223	4843	94	1	1671	2	N	11			202
05	3100	N	1872	-0-	-1228	3615	97	1	1764	2	N	10			212
06	3000	N	1765	-0-	-1235	2380	94	1	1661	2	N	9			221
07	3100	N	1783	-0-	-1317	1063	97	1	1680	2	N	5			226

PAN PETRO (CLEVELAND) KING OPERATING CORPORATION JACKSON, PAT		//CONT.//	68735 120 465296	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330																
02	2788 N	1239	-0-	-1549	-0-	1239	2			N	-0-					65
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					65
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					65
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	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																
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					28
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					28
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					28
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	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																
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																
02	1430 N	1327	-0-	-103	-0-	1327	2			N	-0-					19
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					19
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					19
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	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																
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					16
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					16
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					16
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260 ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	904 N	479	-0-	-425	-0-	479 3	N	-0-			115
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-			115
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-			115
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-			115
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-			115
07	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	
02	2800 N	956	-0-	-1844	-0-	956 3	N	-0-			160
03	1729 N	1088	-0-	-641	-0-	1070 3	N	16	18 9		176
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-			176
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-			176
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-			176
07	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	
02	4340 X	3651	-0-	-689	-0-	3651 3	N	-0-			13
03	4805 X	4061	-0-	-744	-0-	4061 3	N	-0-			13
04	4200 X	4060	-0-	-140	-0-	4060 3	N	-0-			13
05	4340 X	4050	-0-	-290	-0-	4050 3	N	-0-			13
06	4170 X	4029	-0-	-141	-0-	4029 3	N	-0-			13
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-		N	NO RPT			13

ELLIS, DREW, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021924		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 5868 - 6978	
02	2130 N	804	-0-	-1326	-0-	804 3	N	-0-			113
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	798 3	N	7	8 9		120
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-			120
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-			120
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-			120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			120

ELLIS, DREW, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 8795		PERF. 5656 - 6925	
02	2800 N	919	-0-	-1881	-0-	919 3	N	-0-			142
03	1033 N	791	-0-	-242	-0-	771 3	N	18	20 9		160
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	707 3	N	7	8 9		167
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-			167
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-			167
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			167

HENRY-BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 021932		COMPL. DATE 07/11/1960		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 6910 - 6924	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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	
02	2800 N	1742	-0-	-1058	-0-	5674	N	-0-			33
03	3100 N	1959	-0-	-1141	-0-	4533	N	-0-			33
04	3000 N	1918	-0-	-1082	-0-	3451	N	-0-			33
05	3100 N	1958	-0-	-1142	-0-	2309	N	-0-			33
06	3000 N	1958	-0-	-1042	-0-	1267	N	-0-			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1267	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		143
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	457 3	N	71		214
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		214
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		214
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		214
07	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		
02	2800 N	1005	-0-	-1795	297	1005 3	N	-0-		104
03	1353 N	1056	-0-	-297	-0-	1056 3	N	-0-		104
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-		104
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-		104
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	N	-0-		104
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104

MILLEDDGE, ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 021943		COMPL. DATE 04/26/1962		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
02	2800 N	1296	-0-	-1504	2678	1296 3	N	-0-		210
03	3100 N	1459	-0-	-1641	1037	1459 3	N	-0-		210
04	2335 N	1298	-0-	-1037	-0-	1298 3	N	-0-		210
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	N	-0-		210
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3	N	-0-		210
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210

ODC 'A'		WELL #: 1760 U		RRCID -> 021947		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	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		
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		189
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		189
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		189
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		189
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		189
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
02	2800 N	1213	-0-	-1587	2578	1213	3		N	-0-		284
03	3100 N	1404	-0-	-1696	882	1404	3		N	-0-		284
04	2262 N	1380	-0-	-882	-0-	1380	3		N	-0-		284
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-		284
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-		284
07	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	
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-		68
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		68
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		68
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		68
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-		68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

HAAR ET AL		WELL #:		1022	RRCID ->	052848	COMPL. DATE	06/19/1972	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 6609 - 6644	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		389
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		389
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		389
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		389
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		389
07	0 N	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	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		182
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		182
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1 9	N	1		183
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		183
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		183
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		35
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		35
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		35
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		35
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-		35
07	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	
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-		92
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	519	3	18 9	N	16		108
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-		108
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-		108
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		108
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108

COURSON -B- 16		WELL #:		22	RRCID ->	082724	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6720 - 6746	
02	1878 N	742	-0-	-1136	-0-	742	2		N	-0-		150
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		150
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-		150
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		150
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-		150
07	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	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		46
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		46
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-		46
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-		46
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-		46
07	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	
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-		100
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	559	3	11 9	N	10		110
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-		110
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-		110
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		110
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110

PEARSON -F-		WELL #:		2	RRCID ->	085627	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 6711 - 8105	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07	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	
02	2800 N	963	-0-	-1837	1171	963	3		N	-0-		611
03	2470 N	1299	-0-	-1171	-0-	1299	3		N	-0-		611
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-		611
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-		611
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-		611
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		611

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	629 N	218	-0-	-411	-0-	218 3			N	-0-	102
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-	102
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-	102
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3			N	-0-	102
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3			N	-0-	102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6914 - 6976
02	2522 N	875	-0-	-1647	-0-	875 3			N	-0-	-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3			N	-0-	-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3			N	-0-	-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3			N	-0-	-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7077 - 7122
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-	133
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	526 3	25 9		N	23	156
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-	156
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-	156
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-	156
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	156

ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6925 - 6990
02	1040 N	641	-0-	-399	-0-	641 3			N	-0-	137
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3			N	-0-	137
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-	137
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3			N	-0-	137
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3			N	-0-	137
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	137

AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6590 - 6630
02	911 N	720	-0-	-191	-0-	720 3			Y	-0-	-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3			Y	-0-	-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3			Y	-0-	-0-
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3			Y	-0-	-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3			Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6967 - 7012
02	2800 N	1095	-0-	-1705	914	1095 3			N	-0-	25
03	914 N	-0-	-0-	-914	-0-				N	-0-	25
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3			N	-0-	25
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3			N	-0-	25
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3			N	-0-	25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6602 - 6628
02	593 N	543	-0-	-50	-0-	543 3			N	-0-	198
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	198
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3			N	-0-	198
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3			N	-0-	198
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-	198
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	198

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
ODC		WELL #: 2759		RRCID -> 088759		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	2800 N	1090	-0-	-1710	596	1090	3			N	-0-					23
03	596 N	-0-	-0-	-596	-0-					N	-0-					23
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					23
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					23
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HILL, SAM K.		WELL #: 2		RRCID -> 101662		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	2800 N	1284	-0-	-1516	2561	1284	3			N	-0-					145
03	3100 N	1297	-0-	-1803	758	1251	3	46	9	N	42					187
04	1765 N	1007	-0-	-758	-0-	1007	3			N	-0-					187
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					187
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					187
07	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								
02	1584 N	531	-0-	-1053	-0-	531	3			N	-0-					350
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					350
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					350
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					350
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					350
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

HENRY-BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 109108		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #: 2		RRCID -> 109662		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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		
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	3
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	3
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	3
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	3
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	3
07	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		
02	2302 N	503	-0-	-1799	-0-	503 3		N	-0-	90
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-	90
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-	90
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-	90
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-	90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90

ELLIS RANCH		WELL #: 2845		RRCID -> 114613		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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		
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-	56
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-	56
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	56
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-	56
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	56
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIS, CARL -G-		WELL #: 2		RRCID -> 126879		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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								
MORRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 127109		COMPL. DATE 12/12/1987		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
07	0 N	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		
02	2800 N	1403	-0-	-1397	3301	1403	3	N	-0-	192
03	3100 N	1677	-0-	-1423	1878	1677	3	N	-0-	192
04	3000 N	1764	-0-	-1236	642	1764	3	N	-0-	192
05	1723 N	1081	-0-	-642	-0-	1081	3	N	-0-	192
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	192
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134

MAYO CLINIC		WELL #: 1A		RRCID -> 136567		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	849
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	849
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	849
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	849
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	849
07	0 N	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		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
07	0 N	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		
02	2800 N	994	-0-	-1806	483	994	3	N	-0-	292
03	1531 N	1048	-0-	-483	-0-	1048	3	N	-0-	292
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-	292
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	292
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-	292
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	292

COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716		
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	27
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	27
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	27
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	27
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON -B- 4		WELL #:		4	RRCID ->	142768	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6652 - 6672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	1437	N	1016	-0-	-421	-0-	1016	2	Y	-0-		332
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	Y	-0-		332
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	Y	-0-		332
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-		332
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-		332
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		332

WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		2	RRCID ->	145536	COMPL. DATE	05/15/1993	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6969 - 7034	
02	2800	N	1378	-0-	-1422	2748	1378	3	N	-0-		180
03	3100	N	1401	-0-	-1699	1049	1401	3	N	-0-		180
04	2406	N	1357	-0-	-1049	-0-	1357	3	N	-0-		180
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-		180
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		180
07	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	
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	N	-0-		-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	884	N	743	-0-	-141	-0-	743	2	N	-0-		111
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		111
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-		111
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111

COURSON -B- 5		WELL #:		29	RRCID ->	145986	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6730 - 6794	
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		37
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		37
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

COURSON -B- 11		WELL #:		31	RRCID ->	146360	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6686 - 6730	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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								
COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		63
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		63
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-		63
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63

MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146911		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672		
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
07	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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	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		
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		20
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		20
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		20
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		20
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		20
07	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		
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	Y	-0-		103
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	Y	-0-		103
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	Y	-0-		103
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	Y	-0-		103
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	Y	-0-		103
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		103

COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID -> 148132		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660		
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		62
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		62
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		62
07	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									
COURSON -B- 15		WELL #: 35		RRCID -> 148134		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	121	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	121	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121	
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	121	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	121	
07	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			
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
07	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			
02	1839 N	738	-0-	-1101	-0-	738 3		N	-0-	652	
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-	652	
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-	652	
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-	652	
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-	652	
07	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			
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	115	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	115	
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	115	
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-	115	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-	115	
07	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			
02	2800 N	1083	-0-	-1717	951	1083 3		N	-0-	140	
03	2081 N	1130	-0-	-951	-0-	1130 3		N	-0-	140	
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-	140	
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-	140	
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-	140	
07	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			
02	2800 N	1731	-0-	-1069	5943	1731 3		N	-0-	168	
03	3100 N	1857	-0-	-1243	4700	1849 3	8 9	N	7	175	
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1700			N	-0-	175	
05	3100 N	1782	-0-	-1318	382	1782 3		N	-0-	175	
06	1979 N	1597	-0-	-382	-0-	1597 3		N	-0-	175	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175	

COURSON -B- 5		WELL #: 45		RRCID -> 154030		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790			
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MORRIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	154096	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7144 - 7256	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		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	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7234 - 7311	
02	2535	N		798	-0-	-1737	-0-	798	3	N	-0-	85
03	898	N		898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	85
04	861	N		861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-	85
05	853	N		853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-	85
06	885	N		885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85

ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7108 - 7262	
02	190	N		190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	160
03	21	N		21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	160
04	208	N		208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	160
05	216	N		216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	160
06	209	N		209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	160
07	0	N	NO RPT	-0-	-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	
02	2800	N		-0-	-0-	-2800	128			N	-0-	67
03	2390	N		2262	-0-	-128	-0-	2262	2	N	-0-	67
04	2348	N		2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	N	-0-	67
05	2253	N		2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-	67
06	2606	N		2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-	67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155132	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7250 - 7306	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138

BECK UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	155666	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6574 - 8531	
02	2800	N		1355	-0-	-1445	1915	1355	3	N	-0-	78
03	3100	N		1378	-0-	-1722	193	1378	3	N	-0-	78
04	1370	N		1177	-0-	-193	-0-	1177	3	N	-0-	78
05	1411	N		1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-	78
06	1279	N		1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-	78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		221
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		221
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		221
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		221
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		221
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		221

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880		
02	1441 N	674	-0-	-767	-0-	674 3	N	-0-		188
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		188
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		188
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-		188
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		188
07	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		
02	2117 N	624	-0-	-1493	-0-	624 2	N	-0-		81
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		81
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-		81
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		81
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-		81
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81

ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722		
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		188
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		188
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		188
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		188
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		188
07	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		
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		162
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		162
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		162
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		162
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		162
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHEELER, LYDIA M.		WELL #: 3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888		
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		168
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		168
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		168
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		168
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		168
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		168

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 4R		RRCID -> 158304		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		20
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	518 3	N	12		32
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		32
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		32
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		32
07	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		
02	1114 N	643	-0-	-471	-0-	643 3	N	-0-		137
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		137
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		137
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		137
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		137
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137

MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158482		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540		
02	1291 N	514	-0-	-777	-0-	514 3	N	-0-		157
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		157
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		157
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		157
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		157
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
02	930 N	687	-0-	-243	-0-	687 3	N	-0-		193
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-		193
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		193
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-		193
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-		193
07	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		
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		62
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		62
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		62
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		62
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		62
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62

HENRY-BENNETT		WELL #: 3050		RRCID -> 158794		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			137
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			137
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			137
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			137
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			137
07	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

02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			73
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			73
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			73
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			73
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			73
07	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

02	899 N	638	-0-	-261	-0-	638 3		N	-0-			157
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			157
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			157
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			157
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			157
07	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	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

02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			130
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			130
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			130
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			130
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			130
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

 KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

02	2800 N	1323	-0-	-1477	2606	1323 3		N	-0-			190
03	3100 N	1400	-0-	-1700	906	1400 3		N	-0-			190
04	2253 N	1347	-0-	-906	-0-	1347 3		N	-0-			190
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-			190
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-			190
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
REED		WELL #:		3	RRCID ->	159585	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6628 -	6666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	2442 N	730	-0-	-1712	-0-	730 3		N	-0-		151		
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3		N	-0-		151		
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3		N	-0-		151		
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-		151		
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N	-0-		151		
07	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
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		190		
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		190		
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		190		
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		190		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		190		
07	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
02	899 N	608	-0-	-291	-0-	608 2		N	-0-		131		
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		131		
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		131		
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		131		
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		131		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131		

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		4831	RRCID ->	163376	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6740 -	6904
02	2219 N	839	-0-	-1380	-0-	839 3		N	-0-		138		
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	847 3	24 9	N	-0-		160		
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-		160		
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		160		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160		
07	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
02	2800 N	1016	-0-	-1784	1135	1016 3		N	-0-		93		
03	2428 N	1293	-0-	-1135	-0-	1293 3		N	-0-		93		
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-		93		
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-		93		
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-		93		
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		184		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		184		

BECK UNIT /B/		WELL #:		4	RRCID ->	164466	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6606 -	8522
02	2800 N	997	-0-	-1803	5	997 3		N	-0-		50		
03	1005 N	1000	-0-	-5	-0-	1000 3		N	-0-		50		
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-		50		
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-		50		
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-		50		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		2831	RRCID ->	164524	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6736 - 6814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		565 N	565	-0-	-0-	565 3		N	-0-			95
03		572 N	572	-0-	-0-	553 3	19 9	N	17			112
04		536 N	536	-0-	-0-	535 3	1 9	N	1			113
05		550 N	550	-0-	-0-	550 3		N	-0-			113
06		573 N	573	-0-	-0-	573 3		N	-0-			113
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			113

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	164841	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6890 - 6946	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 9		WELL #:		30	RRCID ->	165340	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6656 - 8668	
02		2800 N	1083	-0-	-1717	1029 1083 3		N	-0-			84
03		2167 N	1138	-0-	-1029	-0- 1138 3		N	-0-			84
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0- 1085 3		N	-0-			84
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0- 1164 3		N	-0-			84
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0- 1054 3		N	-0-			84
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			84

MCLAIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165348	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6354 - 8186	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	166501	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6932 - 6988	
02		488 N	488	-0-	-0-	488 3		N	-0-			375
03		522 N	522	-0-	-0-	522 3		N	-0-			375
04		909 N	909	-0-	-0-	909 3		N	-0-			375
05		688 N	688	-0-	-0-	688 3		N	-0-			375
06		555 N	555	-0-	-0-	555 3		N	-0-			375
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			375

COURSON -B- 4		WELL #:		33	RRCID ->	166703	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6502 - 8510	
02		290 N	290	-0-	-0-	290 2		N	-0-			199
03		373 N	373	-0-	-0-	373 2		N	-0-			199
04		372 N	372	-0-	-0-	372 2		N	-0-			199
05		319 N	319	-0-	-0-	319 2		N	-0-			199
06		278 N	278	-0-	-0-	278 2		N	-0-			199
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			199

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	168843	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7016 - 7074	
02		2800 N	789	-0-	-2011	346 789 3		N	-0-			182
03		346 N	-0-	-0-	-346	-0- 346 3		N	-0-			182
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0- 1005 3		N	-0-			182
05		866 N	866	-0-	-0-	-0- 866 3		N	-0-			182
06		396 N	396	-0-	-0-	-0- 396 3		N	-0-			182
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			182

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ODC -B-		WELL #:		3655	RRCID ->	170089	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7086 - 7106	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
02	2800 N	1127	-0-	-1673	-0-	1467	1127	2	N	-0-		199
03	2541 N	1074	-0-	-1467	-0-		1074	2	N	-0-		199
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1077	2	N	-0-		199
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	2	N	-0-		199
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1157	2	N	-0-		199
07	0 N	NO RPT	-0-	-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	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
02	2080 N	788	-0-	-1292	-0-	788	788	2	N	-0-		199
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-		790	2	N	-0-		199
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	2	N	-0-		199
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-		826	2	N	-0-		199
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-		839	2	N	-0-		199
07	0 N	NO RPT	-0-	-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	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	372	3	N	-0-		185
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	400	3	N	-0-		185
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	401	3	N	-0-		185
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	405	3	N	-0-		185
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	389	3	N	-0-		185
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185

WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829	RRCID ->	174568	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7020 - 7078	
02	1133 N	651	-0-	-482	-0-	651	651	3	N	-0-		30
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727	727	3	N	2		32
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	716	716	3	N	3		35
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	745	3	N	-0-		35
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	706	3	N	-0-		35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID ->	176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7074 - 7108	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6289 -	6354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1109	-0-	-1691	589	1109 3		N	-0-			20
03		1822 N	1233	-0-	-589		1233 3		N	-0-			20
04		1127 N	1127	-0-	-0-		1127 3		N	-0-			20
05		1181 N	1181	-0-	-0-		1181 3		N	-0-			20
06		1158 N	1158	-0-	-0-		1158 3		N	-0-			20
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			20

MORRIS -B-		WELL #:		6761	RRCID ->	182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7214 -	7300
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			133

MORRIS -B-		WELL #:		7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7248 -	7288
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			46

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6908 -	6983
02		2800 N	861	-0-	-1939	251	861 3		N	-0-			30
03		1256 N	1005	-0-	-251		937 3	68 9	N	62			92
04		939 N	939	-0-	-0-		932 3	7 9	N	6			98
05		1021 N	1021	-0-	-0-		1021 3		N	-0-			98
06		1040 N	1040	-0-	-0-		1040 3		N	-0-			98
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			98

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6827 -	6880
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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
02		2800 N	654	-0-	-2146	2271	654 3		N	-0-			143
03		3100 N	1100	-0-	-2000	271	1090 3	10 9	N	9			152
04		1251 N	980	-0-	-271		977 3	3 9	N	3			155
05		964 N	964	-0-	-0-		964 3		N	-0-			155
06		905 N	905	-0-	-0-		905 3		N	-0-			155
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			155

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #:		3	RRCID ->	184263	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6484 -	6502
02		359 N	359	-0-	-0-		359 3		N	-0-			10
03		815 N	815	-0-	-0-		815 3		N	-0-			10
04		638 N	638	-0-	-0-		638 3		N	-0-			10
05		649 N	649	-0-	-0-		649 3		N	-0-			10
06		625 N	625	-0-	-0-		625 3		N	-0-			10
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
ELLIS, CARL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 186325		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6954 - 7030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			155
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			155
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-			155
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-			155
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-			155
07	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	
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			93
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			93
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-			93
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			93
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			93
07	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	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			210
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-			210
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			210
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			210
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			210
07	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	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
07	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	
02	2744 X	2511	-0-	-233	-0-	2511 3	N	-0-			218
03	2914 X	2624	-0-	-290	-0-	2624 3	N	-0-			218
04	2820 X	2600	-0-	-220	-0-	2600 3	N	-0-			218
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 3	N	-0-			218
06	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 3	N	-0-			218
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			218

MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 7250 - 7326	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			70
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			70
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			70
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			70
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-			70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70

DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6672 - 6792	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
07	0 N	NO RPT	-0-	-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							
02	2442 N	827	-0-	-1615	-0-	827	3			N	-0-				273
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	750	3	219	9	N	199	195	1		277
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-				277
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				277
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				277
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				277

TREGELLAS, W.T.		WELL #: 7H		RRCID -> 208327		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ODC		WELL #: 5759		RRCID -> 208991		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464							
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
02	2800 N	1429	-0-	-1371	2315	1429	3			N	-0-				83
03	3100 N	1436	-0-	-1664	651	1411	3	25	9	N	23				106
04	2008 N	1357	-0-	-651	-0-	1357	3			N	-0-				106
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-				106
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-				106
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				106

MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056							
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	N	-0-				947
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				947
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				947
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				947
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				947
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				947

COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884							
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	2	N	-0-				555
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				555
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				555
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				555
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				555
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				555

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 219127		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	272	-0-	272	2284	25	1	247	2	N	-0-	315
03	14B2 EXT	537	-0-	537	2821	537	2			N	-0-	315
04	14B2 EXT	431	-0-	431	3252	431	2			N	-0-	315
05	14B2 EXT	474	-0-	474	3726	474	2			N	-0-	315
06	14B2 EXT	519	-0-	519	4245	519	2			N	-0-	315
07	0 X NO RPT		-0-	-0-	4245					N	NO RPT	315

FLOWERS UNIT		WELL #: 1055		RRCID -> 219137		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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				
02	1097 N	682	-0-	-415	-0-	682	3			N	-0-	-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-	-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-	-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-	-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-	-0-
07	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				
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-			N	-0-		57	
03	3565 X	3183	-0-	-382	-0-	3183	3			N	-0-	57
04	3450 X	2579	-0-	-871	-0-	2579	3			N	-0-	57
05	3565 X	2887	-0-	-678	-0-	2887	3			N	-0-	57
06	3450 X	2333	-0-	-1117	-0-	2333	3			N	-0-	57
07	3193 X NO RPT		-0-	-3193	-0-					N	NO RPT	57

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 258816		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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				
02	1926 N	787	-0-	-1139	-0-	730	3	57	9	N	52	105
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-	105
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-	105
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-	105
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-	105
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #: 2074		RRCID -> 275908		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592				
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-	17
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-	17
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-	17
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-	17
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-	17
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID ->	279694	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8071 - 11547	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	6400	2	1065	9	N	968	1200
03	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7076	2	1	9	N	1	633
04	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7075	2	81	9	N	74	340
05	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6712	2	6	9	N	5	150
06	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	6803	2	259	9	N	235	195
07	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT	195

HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID ->	280463	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7830 - 11516	
02	1968 N	314	-0-	-1654	-0-	314	2			N	-0-	550
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	458	2	22	9	N	20	375
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	814	2	193	9	N	175	550
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	2	3	9	N	3	360
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1105	2	433	9	N	394	381
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	381

MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID ->	280509	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7823 - 12213	
02	4620 X	4601	-0-	-19	-0-	3729	2	872	9	N	793	87
03	5766 X	5049	-0-	-717	-0-	4458	2	591	9	N	537	243
04	5580 X	4488	-0-	-1092	-0-	3819	2	669	9	N	608	87
05	5363 X	4537	-0-	-826	-0-	3900	2	637	9	N	579	87
06	5190 X	2698	-0-	-2492	-0-	2265	2	433	9	N	394	96
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT	96

LINN, ROY -C-		WELL #: 6546H		RRCID ->	280512	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7706 - 11308	
02	3192 X	2819	-0-	-373	-0-	2612	2	207	9	N	188	134
03	4185 X	3716	-0-	-469	-0-	3341	2	375	9	N	341	475
04	3600 X	3147	-0-	-453	-0-	3147	2			N	-0-	475
05	3658 X	3216	-0-	-442	-0-	3216	2			N	-0-	475
06	3540 X	1466	-0-	-2074	-0-	1466	2			N	-0-	475
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT	475

DOUG HOLMES 566		WELL #: 4H		RRCID ->	280558	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7548 - 11809	
02	9744 X	9694	-0-	-50	-0-	9275	2	419	9	N	381	240
03	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-	240
04	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	11827	2	675	9	N	614	299
05	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	11602	2	449	9	N	408	313
06	10380 X	10284	-0-	-96	-0-	10157	2	127	9	N	115	238
07	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT	238

HALLIBURTON 849		WELL #: 5H		RRCID ->	280607	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7949 - 11590	
02	2800 N	464	-0-	-2336	1750	464	2			N	-0-	502
03	2391 N	641	-0-	-1750	-0-	641	2			N	-0-	502
04	2550 X	1307	-0-	-1243	-0-	1307	2			N	-0-	502
05	2635 X	2251	-0-	-384	-0-	2251	2			N	-0-	502
06	2490 X	2100	-0-	-390	-0-	2100	2			N	-0-	502
07	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	502

MORRIS -A-		WELL #: 8248H		RRCID ->	280610	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7745 - 10410	
02	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-	610
03	3751 X	3687	-0-	-64	-0-	3687	2			N	-0-	610
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-	610
05	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-	610
06	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-	610
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT	610

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	454 3	209 9		N	190	195 1		43
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3			N	-0-			43
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	508 3	215 9		N	195	192 1		46
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-			46
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-			46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

02	2800 N	1522	-0-	-1278	3804	1522 2			N	-0-			90
03	3100 N	1673	-0-	-1427	2377	1642 2	31 9		N	28			118
04	3000 N	1564	-0-	-1436	941	1560 2	4 9		N	4			122
05	2523 N	1582	-0-	-941	-0-	1582 2			N	-0-			122
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2			N	-0-			122
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

02	10696 X	9469	-0-	-1227	-0-	9469 2			N	-0-			370
03	11532 X	9097	-0-	-2435	-0-	9097 2			N	-0-			370
04	11010 X	10409	-0-	-601	-0-	10199 2	210 9		N	191	191 1		370
05	10943 X	10355	-0-	-588	-0-	10355 2			N	-0-			370
06	10590 X	7723	-0-	-2867	-0-	7723 2			N	-0-			370
07	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-				N	NO RPT			370

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

02	2408 X	2008	-0-	-400	-0-	2008 2			N	-0-			124
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4628 2	144 9		N	131			255
04	1890 X	373	-0-	-1517	-0-	88 2	285 9		N	259	390 1		124
05	1953 X	1095	-0-	-858	-0-	790 2	305 9		N	277	177 1		224
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2			N	-0-			224
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT			224

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

02	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316 2			N	-0-			336
03	6541 X	3545	-0-	-2996	-0-	3545 2			N	-0-			336
04	6810 X	4102	-0-	-2708	-0-	4102 2			N	-0-			336
05	7037 X	6231	-0-	-806	-0-	6231 2			N	-0-			336
06	6780 X	5302	-0-	-1478	-0-	5302 2			N	-0-			336
07	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MATHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	145505	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6549 - 6580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800 N	715	-0-	-2085	1563	715 2			N	-0-			-0-
03	2366 N	803	-0-	-1563	-0-	790 2	13 9		N	12			12
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	735 2	3 9		N	3			15
05	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 2			N	-0-			15
06	750 N	719	-0-	-31	-0-	717 2	2 9		N	2			17
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	751 2			N	-0-			17

MILLEEDGE		WELL #:		4	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631 - 6680	
02	980 N	958	-0-	-22	-0-	27 1	931 2		N	-0-			102
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	25 1	980 2		N	1			103
						1 9							
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	28 1	1048 2		N	1			104
						1 9							
05	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	28 1	984 2		N	-0-			104
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	30 1	1033 2		N	-0-			104
07	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	31 1	1037 2		N	-0-			104

DARNELL		WELL #:		1	RRCID ->	155802	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6653	
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	25 1	1509 2		N	1			82
						1 9							
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	22 1	1333 2		N	-0-			82
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	22 1	1204 2		N	-0-			82
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	26 1	1246 2		N	-0-			82
06	720 N	366	-0-	-354	-0-	20 1	344 2		N	2			84
						2 9							
07	744 N	211	-0-	-533	-0-	5 1	206 2		N	-0-			84

PSHIGODA "26"		WELL #:		1	RRCID ->	156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634 - 6646	
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	26 1	1230 2		N	-0-			146
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	29 1	1192 2		N	-0-			146
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	29 1	1180 2		N	-0-			146
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	29 1	1152 2		N	-0-			146
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	29 1	1109 2		N	-0-			146
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	26 1	1065 2		N	-0-			146

PSHIGODA "37"		WELL #:		1	RRCID ->	161613	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6724 - 6740	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110

PSHIGODA "26"		WELL #:		2	RRCID ->	162387	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6594 - 6608	
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	22 1	914 2		N	-0-			69
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	26 1	885 2		N	-0-			69
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	26 1	835 2		N	-0-			69
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	31 1	965 2		N	-0-			69
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	29 1	811 2		N	-0-			69
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	27 1	830 2		N	-0-			69

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JUDICE		WELL #:		2	RRCID ->	176461	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7057 -	8623	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

CROOKS		WELL #:		2113	RRCID ->	184120	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6282 -	6336	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 -	9495	
02	1540 N	1500	-0-	-40	-0-	24	1	1470	2	N	5			261
						6	9							
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	31	1	1725	2	N	61			322
						67	9							
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	30	1	1731	2	N	30			352
						33	9							
05	1674 N	1393	-0-	-281	-0-	30	1	1350	2	N	12	182	1	182
						13	9							
06	1710 N	1652	-0-	-58	-0-	30	1	1611	2	N	10			192
						11	9							
07	1767 N	1753	-0-	-14	-0-	31	1	1694	2	N	25			217
						28	9							

AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 -	8590	
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	28	1	332	2	N	-0-			33
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	N	-0-			33
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-			33
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	-0-			33
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	30	1	348	2	N	-0-			33
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	31	1	353	2	N	-0-			33

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 -	9550	
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	N	-0-			360
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	N	-0-			360
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	1			361
						1	9							
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	812	2	N	5	179	1	187
						6	9							
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	30	1	2096	2	N	71			258
						78	9							
*07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	31	1	2187	2	N	12	161	1	109
						13	9							

SCHUMANN		WELL #:		104	RRCID ->	246298	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6350 -	8290	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BRILLHART "851"		WELL #: 1H		RRCID ->	248742	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7819	- 10771		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	952	-0-	-224	-0-	28	1	924	2	N	-0-			245
03	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	31	1	1141	2	N	-0-			245
04	1380 N	1050	-0-	-330	-0-	30	1	1020	2	N	-0-			245
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	N	-0-			245
06	1140 N	633	-0-	-507	-0-	30	1	603	2	N	-0-			245
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	31	1	1832	2	N	1			246
						1	9							

BRILLHART "851"		WELL #: 2H		RRCID ->	249897	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7891	- 11380		
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			137
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	2	N	-0-			137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

SHRADER "A"		WELL #: 4871H		RRCID ->	253250	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7368	- 10416		
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	28	1	2506	2	N	33	192 1		182
						36	9							
03	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	29	1	2388	2	N	15			197
						17	9							
04	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	30	1	2344	2	N	11			208
						12	9							
05	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	31	1	2532	2	N	20			228
						22	9							
06	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	30	1	2167	2	N	10			238
						11	9							
07	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	31	1	2103	2	N	10			248
						11	9							

TEXAS FARMS "845"		WELL #: 1H		RRCID ->	253279	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7659	- 11269		
02	1120 N	1085	-0-	-35	-0-	28	1	1057	2	N	-0-			154
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	N	-0-			154
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1232	2	N	-0-			154
05	1209 N	947	-0-	-262	-0-	31	1	916	2	N	-0-			154
06	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	30	1	1044	2	N	-0-			154
07	1302 N	1084	-0-	-218	-0-	31	1	1053	2	N	-0-			154

BERNICE		WELL #: 1361H		RRCID ->	254680	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6768	- 9083		
02	588 N	561	-0-	-27	-0-	28	1	533	2	N	-0-			225
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	31	1	601	2	N	29	191 1		63
						32	9							
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	N	27			90
						30	9							
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	N	22			112
						24	9							
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	30	1	583	2	N	6			118
						7	9							
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	31	1	592	2	N	20			138
						22	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JEAN '52'		WELL #:		1H	RRCID ->	272240	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7209 - 11300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-		28 1	3803 2	N	43	190 1		54
03	4340 X	4337	-0-	-3	-0-		47 9	4249 2	N	52			106
04	4230 X	4056	-0-	-174	-0-		31 1	3980 2	N	42			148
05	4371 X	4120	-0-	-251	-0-		57 9	4065 2	N	22			170
06	4230 X	4044	-0-	-186	-0-		30 1	3955 2	N	54	187 1		37
07	4340 X	3970	-0-	-370	-0-		59 9	3914 2	N	23			60
							31 1						
							25 9						

MERYDITH '499'		WELL #:		3H	RRCID ->	275901	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8032 - 12580	
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		28 1	2772 2	N	263	375 1		192
03	3069 X	2962	-0-	-107	-0-		289 9	2636 2	N	268	189 1		271
04	2970 X	2696	-0-	-274	-0-		31 1	2421 2	N	223	377 1		117
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-		295 9	2698 2	N	320	173 1		264
06	2970 X	2954	-0-	-16	-0-		30 1	2624 2	N	273	183 1		354
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-		352 9	3201 2	N	367	382 1		339
							30 1						
							300 9						
							31 1						
							404 9						

PEARSON UNIT '18'		WELL #:		1HC	RRCID ->	275962	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7260 - 10353	
02	644 N	577	-0-	-67	-0-		26 1	540 2	N	10			105
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-		11 9	937 2	N	12			117
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		28 1	1138 2	N	16			133
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-		13 9	918 2	N	12			145
06	960 N	777	-0-	-183	-0-		30 1	744 2	N	4			149
07	1178 N	894	-0-	-284	-0-		18 9	843 2	N	18			167
							13 9						
							29 1						
							4 9						
							31 1						
							20 9						

BRUNSTETER '22'		WELL #:		C002AP	RRCID ->	276225	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7076 - 10941	
02	2800 N	693	-0-	-2107	906		28 1	665 2	N	-0-	84 1		71
03	1649 N	743	-0-	-906	-0-		29 1	710 2	N	4			75
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-		4 9	802 2	N	17			92
05	775 N	361	-0-	-414	-0-		30 1	350 2	N	-0-			92
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-		19 9	847 2	N	58			150
07	868 N	745	-0-	-123	-0-		11 1	723 2	N	-0-			150
							29 1						
							64 9						
							22 1						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
HENRY-BENNETT		WELL #:		501HC		RRCID -> 276439		COMPL. DATE 02/18/2014			TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	27	1	2038	2	N	32	190	1		57
						35	9								
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	28	1	2206	2	N	35				92
						39	9								
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	30	1	2282	2	N	37				129
						41	9								
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	31				160
						34	9								
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	30	1	2316	2	N	25				185
						28	9								
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	31	1	2446	2	N	10				195
						11	9								

DOUG HOLMES 566		WELL #:		1HC		RRCID -> 276518		COMPL. DATE 11/08/2014			TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331				
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	28	1	3960	2	N	152	180	1		192
						167	9								
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	29	1	3857	2	N	100	183	1		109
						110	9								
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	30	1	3500	2	N	118				227
						130	9								
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	31	1	3529	2	N	125	182	1		170
						138	9								
06	1320 X	861	-0-	-459	-0-	13	1	818	2	N	27				197
						30	9								
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	31	1	3431	2	N	168	186	1		179
						185	9								

BAGLEY		WELL #:		3H		RRCID -> 276559		COMPL. DATE 08/08/2014			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855				
02	23575 X	4387	-0-	-19188	-0-	3906	2	481	9	N	437	588	1		284
03	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5080	2	781	9	N	710	776	1		218
04	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	4813	2	728	9	N	662	587	1		293
05	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5242	2	756	9	N	687	777	1		203
06	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5356	2	732	9	N	665	574	1		294
07	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5318	2	611	9	N	555	574	1		275

RIES		WELL #:		2H		RRCID -> 277387		COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952				
02	2800 N	2113	-0-	-687	4970	1793	2	320	9	N	291	204	1		174
03	3100 N	2084	-0-	-1016	3954	1773	2	311	9	N	283	378	1		79
04	3000 N	1863	-0-	-1137	2817	1619	2	244	9	N	222	177	1		124
05	3100 N	1938	-0-	-1162	1655	1692	2	246	9	N	224	172	1		176
06	3000 N	1796	-0-	-1204	451	1570	2	226	9	N	205	182	1		199
07	2202 N	1751	-0-	-451	-0-	1551	2	200	9	N	182	190	1		191

RIES		WELL #:		3H		RRCID -> 277457		COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266				
02	2800 N	1382	-0-	-1418	2216	1106	2	276	9	N	251	196	1		230
03	3100 N	2964	-0-	-136	2080	2360	2	604	9	N	549	570	1		209
04	3000 N	2668	-0-	-332	1748	2143	2	525	9	N	477	550	1		136
05	3100 N	2308	-0-	-792	956	1976	2	332	9	N	302	191	1		247
06	3000 N	2386	-0-	-614	342	1959	2	427	9	N	388	384	1		251
07	2570 N	2228	-0-	-342	-0-	1895	2	333	9	N	303	362	1		192

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		4862HC	RRCID ->	278065	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7367	-	10580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		644 N	445	-0-	-199	-0-	19	1	426	2	N	-0-	317	
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	317	
04		810 N	16	-0-	-794	-0-	2	1	14	2	N	-0-	317	
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	317	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	317	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	317	

COURSON PARNELL 474		WELL #:		1HC	RRCID ->	278160	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7656	-	11703	
02		7112 X	6103	-0-	-1009	-0-	27	1	5973	2	N	94		402	
03		7750 X	7109	-0-	-641	-0-	103	9	30	1	N	46	179	1	269
04		7410 X	6613	-0-	-797	-0-	51	9	30	1	N	15		284	
05		7502 X	7367	-0-	-135	-0-	17	9	31	1	N	19		303	
06		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	21	9	30	1	N	42		345	
07		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	46	9	31	1	N	28		373	
							31	9							

SAM HILL 16		WELL #:		1HC	RRCID ->	278399	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7264	-	11340	
02		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	28	1	4521	2	N	77		143	
03		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	85	9	31	1	N	88		231	
04		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	97	9	30	1	N	78	185	1	124
05		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	86	9	31	1	N	77		201	
06		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	85	9	30	1	N	55	186	1	70
07		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	61	9	31	1	N	87		157	
							96	9							

OWENS		WELL #:		2H	RRCID ->	279154	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8058	-	11930	
02		2800 N	3822	-0-	1022	11639	3361	2	461	9	N	419	368	1	187
03		16567 X	4928	-0-	-11639	-0-	4435	2	493	9	N	448	389	1	246
04		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	2995	2	350	9	N	318	348	1	216
05		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4323	2	407	9	N	370	372	1	214
06		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4356	2	447	9	N	406	382	1	238
07		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4296	2	435	9	N	395	371	1	262

TEXAS FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	279276	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8110	-	12597	
02		16129 X	4457	-0-	-11672	-0-	3939	2	518	9	N	471	393	1	179
03		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4389	2	543	9	N	494	577	1	96
04		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	3983	2	469	9	N	426	366	1	156
05		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3440	2	452	9	N	411	356	1	211
06		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3598	2	491	9	N	446	568	1	89
07		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	3722	2	446	9	N	405	183	1	311

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PAZOURECK		WELL #:		1H		RRCID -> 279328		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6828 - 10742		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		2800 N	670	-0-	-2130		197	497	2	173	9	N	157	131
03		974 N	777	-0-	-197		-0-	638	2	139	9	N	126	257
04		733 N	733	-0-	-0-		-0-	619	2	114	9	N	104	172
05		744 N	686	-0-	-58		-0-	611	2	75	9	N	68	240
06		750 N	643	-0-	-107		-0-	577	2	66	9	N	60	114
07		786 N	786	-0-	-0-		-0-	646	2	140	9	N	127	241

SMITH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 281843		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7022 - 8569		
02		99 N	99	-0-	-0-		-0-	28	1	71	2	N	-0-	-0-
03		114 N	114	-0-	-0-		-0-	31	1	83	2	N	-0-	-0-
04		114 N	114	-0-	-0-		-0-	30	1	84	2	N	-0-	-0-
05		124 N	111	-0-	-13		-0-	31	1	80	2	N	-0-	-0-
06		233 N	233	-0-	-0-		-0-	30	1	203	2	N	-0-	-0-
07		181 N	181	-0-	-0-		-0-	27	1	154	2	N	-0-	-0-

HAROLD		WELL #:		1		RRCID -> 282952		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 7837		PERF. 6260 - 7446		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750		RRCID -> 089621		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6958 - 6984		
MATILDA		WELL #:		1049										
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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	25	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	25	
07		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		
02		1018 N	1018	-0-	-0-		-0-	54	1	962	2	N	2	62
03		470 N	470	-0-	-0-		-0-	32	1	438	2	N	-0-	62
04		948 N	948	-0-	-0-		-0-	60	1	879	2	N	8	70
05		1085 N	958	-0-	-127		-0-	62	1	896	2	N	-0-	70
06		584 N	584	-0-	-0-		-0-	44	1	540	2	N	-0-	70
07		992 N	597	-0-	-395		-0-	34	1	563	2	N	-0-	70

PATTISON		WELL #:		1087		RRCID -> 112379		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6931 - 6952		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-	
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-	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750									
CAMP		WELL #: 1064		RRCID -> 133751		COMPL. DATE 02/16/1990			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1064 N	643	-0-	-421	-0-	56	1	587	2	N	240
03	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	62	1	966	2	N	260
04	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	22	9				
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	N	288
06	1020 N	875	-0-	-145	-0-	31	9				
07	1054 N	624	-0-	-430	-0-	62	1	932	2	N	318
						33	9				
						54	1	795	2	N	342
						26	9				
						42	1	581	2	N	343
						1	9				

JINES		WELL #: 1048		RRCID -> 148980		COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946		
02	2212 N	2129	-0-	-83	-0-	56	1	2073	2	N	53
03	2294 N	2217	-0-	-77	-0-	62	1	2155	2	N	53
04	2220 N	1980	-0-	-240	-0-	60	1	1920	2	N	53
05	2356 N	1943	-0-	-413	-0-	62	1	1881	2	N	53
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	54	1	2187	2	N	53
07	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	42	1	1946	2	N	53

RICHARDSON, V. W.		WELL #: 2046		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932		
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	401	2	N	155
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	40	9				
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	N	217
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	68	9				
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	N	63
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	42	9				
						16	1	467	2	N	104
						45	9				
						60	1	435	2	N	104
						44	1	420	2	N	230
						139	9				

COURSON PARSELL 474		WELL #: 6474		RRCID -> 286780		COMPL. DATE 03/24/2018			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300		
02	532 N	514	-0-	-18	-0-	56	1	426	2	N	206
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	32	9				
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	62	1	464	2	N	50
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	40	9				
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	457	2	N	77
*07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30	9				
						46	1	488	2	N	101
						26	9				
						60	1	468	2	N	149
						53	9				
						62	1	467	2	N	201
						57	9				

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326		
CONVERSE, R. V.		WELL #: 3130									
02	364 N	245	-0-	-119	-0-	245	3				60
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3				60
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3				60
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3				60
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3				60
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					NO RPT	60

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		//CONT.//		620573							
CONVERSE, R. V.		WELL #: 2130		RRCID -> 190852	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 8146	PERF. 6294	- 6323			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	DLQ G-10	368	-0-	368	1900	368	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	406	-0-	406	2306	406	3	Y	-0-		-0-
04	2600 N	388	-0-	-2212	94	388	3	Y	-0-		-0-
05	489 N	395	-0-	-94	-0-	395	3	Y	-0-		-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	-0-		-0-
07	403 N NO RPT		-0-	-403	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #: 3047		RRCID -> 179543	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 7019	PERF. 6896	- 6918			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800 N	1224	-0-	-1576	3211	1224	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1283	-0-	-1817	1394	1283	2	N	-0-		-0-
04	2680 N	1286	-0-	-1394	-0-	1286	2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2	N	-0-		-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2	N	-0-		-0-

RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184672	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6856	- 6863			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 193729	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 9018	PERF. 7082	- 7130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	14B DENY		-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BUCKMINSTER		WELL #:		1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	6810 -	6830		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STUMP, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	6622 -	6578		
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	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		
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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAUMANN 394		WELL #:		4H	RRCID ->	267554	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7779 -	11547
02	2800 N	1453	-0-	-1347	6617	1347	2	106 9	N	96	185 1		154
03	3100 N	902	-0-	-2198	4419	790	2	112 9	N	102			256
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1419				N	-0-	154 1		102
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			102
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

LUTHI 'A' 401		WELL #:		7H	RRCID ->	276481	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7610 -	12227
02	2800 N	718	-0-	-2082	284	302	1	388 2	N	25			108
03	917 N	633	-0-	-284	-0-	327	1	281 2	N	23			131
04	780 N	423	-0-	-357	-0-	324	1	62 2	N	34	112 1		53
05	806 N	339	-0-	-467	-0-	335	1	4 9	N	4			57
06	600 N	346	-0-	-254	-0-	324	1	22 9	N	20			77
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	34			111

LUTHI 'A' 401		WELL #:		8H	RRCID ->	276498	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7743 -	12120
02	2800 N	910	-0-	-1890	5213	908	1	2 9	N	2			48
03	3100 N	1507	-0-	-1593	3620	1079	1	420 2	N	7			55
04	3000 N	2581	-0-	-419	3201	1044	1	1473 2	N	58	78 1		35
05	3100 N	2488	-0-	-612	2589	1016	1	1450 2	N	20			55
06	3000 N	1350	-0-	-1650	939	1044	1	302 2	N	4			59
07	2666 N	592	-0-	-2074	-0-	592	1		N	-0-			59

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #:		2H	RRCID ->	276510	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	7689	PERF.	8625 - 12047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1976	-0-	-824	6322	309 1	1507 2	N	145	171 1		198
							160 9						
03		3100 N	2186	-0-	-914	5408	334 1	1700 2	N	138	162 1		174
							152 9						
04		3000 N	1916	-0-	-1084	4324	304 1	1472 2	N	127	171 1		130
							140 9						
05		3100 N	2107	-0-	-993	3331	334 1	1620 2	N	139	81 1		188
							153 9						
06		3000 N	1988	-0-	-1012	2319	328 1	1547 2	N	103	173 1		118
							113 9						
07		3100 N	1717	-0-	-1383	936	307 1	1272 2	N	125	160 1		83
							138 9						

MORRIS ESTATE 848				WELL #:	1H	RRCID ->	278945	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7878 - 12153
02		22701 X	3820	-0-	-18881	-0-	3640 2	180 9	N	164	193 1		175
03		4774 X	4133	-0-	-641	-0-	3763 2	370 9	N	336	374 1		137
04		4620 X	3917	-0-	-703	-0-	3650 2	267 9	N	243	180 1		200
05		4774 X	4012	-0-	-762	-0-	3669 2	343 9	N	312	351 1		161
06		4410 X	4261	-0-	-149	-0-	4050 2	211 9	N	192	178 1		175
07		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4225 2	380 9	N	345	381 1		139

MCQUITTY 298				WELL #:	1H	RRCID ->	278970	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	8488 - 12078
02		10167 X	1683	-0-	-8484	-0-	1576 2	107 9	N	97			292
03		2387 X	1451	-0-	-936	-0-	1368 2	83 9	N	75			367
04		2130 X	1281	-0-	-849	-0-	1148 2	133 9	N	121	370 1		118
05		1984 X	1072	-0-	-912	-0-	1028 2	44 9	N	40	77 1		81
06		1410 N	762	-0-	-648	-0-	704 2	58 9	N	53			134
07		1333 N	137	-0-	-1196	-0-	129 2	8 9	N	7	87 1		54

MCQUITTY 298				WELL #:	2H	RRCID ->	279884	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8028 - 12186
02		2800 N	1238	-0-	-1562	4094	1135 2	103 9	N	94	180 1		122
03		3100 N	1314	-0-	-1786	2308	1248 2	66 9	N	60			182
04		3000 N	1315	-0-	-1685	623	1219 2	96 9	N	87	183 1		86
05		1948 N	1325	-0-	-623	-0-	1272 2	53 9	N	48	109 1		25
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1231 2	73 9	N	66			91
07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1261 2	105 9	N	95	90 1		96

MCQUITTY 298				WELL #:	3H	RRCID ->	280061	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8113 - 12645
02		15134 X	1878	-0-	-13256	-0-	1779 2	99 9	N	90	190 1		94
03		3596 X	2275	-0-	-1321	-0-	2181 2	94 9	N	85			179
04		3180 X	2708	-0-	-472	-0-	2578 2	130 9	N	118	193 1		104
05		3286 X	2932	-0-	-354	-0-	2780 2	152 9	N	138			242
06		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3695 2	89 9	N	81	175 1		148
07		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4110 2	103 9	N	94			242

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
CODE BREAKER 848		WELL #:		1H	RRCID ->	282864	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7562 -	11607	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14842 X	2604	-0-	-12238	-0-		2433 2	171 9	N	155	178 1		157
03		3658 X	2876	-0-	-782	-0-		2694 2	182 9	N	165	179 1		143
04		3210 X	2549	-0-	-661	-0-		2436 2	113 9	N	103			246
05		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-		806 1	2802 2	N	84	179 1		151
								92 9						
06		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-		819 1	2622 2	N	62			213
								68 9						
07		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-		878 1	2234 2	N	127	169 1		171
								140 9						

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		684575	RRCID ->	021972	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6712 -	6772	
02		892 N	115	-0-	-777	-0-		115 3		Y	-0-			10
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 3		Y	-0-			10
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3		Y	-0-			10
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 3		Y	-0-			10
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 3		Y	-0-			10
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 3		Y	-0-			10

JINES, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	150907	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6913 -	6970	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

P & P		WELL #:		1737	RRCID ->	160555	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7190 -	7422	
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-		416 3	30 9	N	27	176 1		47
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-		436 3		N	-0-			47
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 3		N	-0-			47
05		496 N	474	-0-	-22	-0-		474 3		N	-0-			47
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-		573 3		N	-0-			47
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-		483 3	14 9	N	13			60

WRIGHT, M.R.		WELL #:		1	RRCID ->	279280	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6527 -	6537	
02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		1943 3	3 9	N	3			178
03		2108 N	2078	-0-	-30	-0-		2072 3	6 9	N	5			183
04		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			183
05		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-				N	5			188
06		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	3			191
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191

WRIGHT, M.R.		WELL #:		3	RRCID ->	283177	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6548 -	6562	
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 3		N	-0-			80
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 3		N	-0-			80
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-		662 3		N	-0-			80
05		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-		2497 3		N	-0-			80
06		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		1964 3		N	-0-			80
07		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1926 3		N	-0-			80

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	32 3		N	-0-			60
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			60
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			60
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	53 3	9 9	N	8			68
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			68
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			68

REMORA OPERATING, LLC 701613
 DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			19
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			19
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			19
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			19
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	347 2		N	-0-			19
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

02	3276 X	2606	-0-	-670	-0-	2522 2	84 9	N	76			368
03	3348 X	2665	-0-	-683	-0-	2565 2	100 9	N	91			459
04	3180 X	2224	-0-	-956	-0-	2108 2	116 9	N	105	176 1		388
05	3100 X	2943	-0-	-157	-0-	2886 2	57 9	N	52			440
06	2850 X	2502	-0-	-348	-0-	2435 2	67 9	N	61	171 1		330
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			330

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

02	3612 X	2467	-0-	-1145	-0-	2344 2	123 9	N	112	173 1		199
03	3503 X	2464	-0-	-1039	-0-	2368 2	96 9	N	87			286
04	3120 X	1067	-0-	-2053	-0-	994 2	73 9	N	66	172 1		180
05	3193 X	2286	-0-	-907	-0-	2247 2	39 9	N	35			215
06	2790 X	2222	-0-	-568	-0-	2116 2	106 9	N	96			311
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			311

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	2968 X	1851	-0-	-1117	-0-	1760	2	91	9	N	83	163 1	41
03	2728 X	2323	-0-	-405	-0-	2169	2	154	9	N	140		181
04	2640 X	1265	-0-	-1375	-0-	1182	2	83	9	N	75	173 1	83
05	2635 X	1941	-0-	-694	-0-	1776	2	165	9	N	150	168 1	65
06	2400 X	1702	-0-	-698	-0-	1567	2	135	9	N	123		188
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT		188

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176
 DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

02	1064 N	536	-0-	-528	-0-	536	2			N	-0-		137
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-		137
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-		137
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-		137
06	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2820	2	50	9	N	45		182
07	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-		182

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

02	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3254	2	164	9	N	149		216
03	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3643	2	179	9	N	163	195 1	184
04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3611	2	150	9	N	136	181 1	139
05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3867	2	182	9	N	165	193 1	111
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3478	2	185	9	N	168		279
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	3988	2	180	9	N	164	194 1	249

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		2800 N	1807	-0-	-993	1737	1720	2	87	9	N	79		252
03		3100 N	1807	-0-	-1293	444	1688	2	119	9	N	108	191 1	169
04		2104 N	1660	-0-	-444	-0-	1606	2	54	9	N	49		218
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2015	2	72	9	N	65		283
06		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2131	2	136	9	N	124	196 1	211
07		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1791	2	57	9	N	52		263

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073														

02		2352 X	1934	-0-	-418	-0-	1827	2	107	9	N	97	200 1	125
03		2604 X	2186	-0-	-418	-0-	2076	2	110	9	N	100		225
04		2490 X	1922	-0-	-568	-0-	1848	2	74	9	N	67	183 1	109
05		2480 X	1874	-0-	-606	-0-	1789	2	85	9	N	77		186
06		2370 X	1796	-0-	-574	-0-	1729	2	67	9	N	61		247
07		2201 X	2126	-0-	-75	-0-	2025	2	101	9	N	92	187 1	152

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523														

02		1736 X	1481	-0-	-255	-0-	1345	2	136	9	N	124		219
03		1922 X	1493	-0-	-429	-0-	1325	2	168	9	N	153	191 1	181
04		2190 X	1585	-0-	-605	-0-	1428	2	157	9	N	143	178 1	146
05		2263 X	1700	-0-	-563	-0-	1523	2	177	9	N	161	189 1	118
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1548	2	146	9	N	133		251
07		1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1418	2	121	9	N	110	186 1	175

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546														

02		10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10184	2	83	9	N	75		120
03		13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	13027	2	92	9	N	84		204
04		10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	10914	2	63	9	N	57	198 1	63
05		11377 X	10788	-0-	-589	-0-	10713	2	75	9	N	68	4 8	127
06		12240 X	9996	-0-	-2244	-0-	9965	2	31	9	N	28		155
07		12648 X	9915	-0-	-2733	-0-	9898	2	17	9	N	15		170

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397														

02		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3559	2	88	9	N	80		227
03		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4256	2	2	9	N	2		229
04		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4098	2	31	9	N	28		257
05		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4005	2	11	9	N	10		267
06		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4043	2	66	9	N	60		327
07		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3742	2	103	9	N	94		421

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742														

02		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3210	2	448	9	N	407	388 1	194
03		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	3823	2	543	9	N	494	392 1	296
04		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	3764	2	567	9	N	515	393 1	418
05		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4130	2	418	9	N	380	543 1	255
06		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	3971	2	549	9	N	499	562 1	192
07		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	3907	2	238	9	N	216		408

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
SABRE OPERATING, INC.				742261										
KIRT GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 100046	COMPL. DATE 12/27/1981	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6512	-		6554			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2647 N	501	-0-	-2146	-0-	501	2			N	-0-			-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-			-0-
05	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-			-0-
06	540 N	428	-0-	-112	-0-	428	2			N	-0-			-0-
07	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-			-0-

LACKEY GU				WELL #: 1	RRCID -> 201173	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6119	-		7660			
02	2800 N	1154	-0-	-1646	3866	56	1	1098	2	N	-0-			111
03	3100 N	1395	-0-	-1705	2161	93	1	1302	2	N	-0-			111
04	3000 N	1328	-0-	-1672	489	60	1	1268	2	N	-0-			111
05	1875 N	1386	-0-	-489	-0-	93	1	1293	2	N	-0-			111
06	1350 N	1333	-0-	-17	-0-	90	1	1243	2	N	-0-			111
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	93	1	1334	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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			209
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			211
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			212
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212

WILBANKS, V. W.				WELL #: 1	RRCID -> 022208	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8324	PERF. 6338	-		6414			
02	2800 N	5004	-0-	2204	2204	5004	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1421	-0-	-1679	525	1421	3			N	-0-			-0-
04	1895 N	1370	-0-	-525	-0-	1370	3			N	-0-			-0-
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
06	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBANKS, V. W.				WELL #: 2	RRCID -> 157347	COMPL. DATE 02/10/1996	TOTAL DEPTH 6457	PERF. 6356	-		6382			
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	121	-0-	121	979	121	2			N	-0-			14
03	14B2 EXT	826	-0-	826	1805	826	2			N	-0-			14
04	14B DENY	180	-0-	180	1985	180	2			N	-0-			14
05	14B DENY	703	-0-	703	2688	703	2			N	-0-			14
06	14B DENY	356	-0-	356	3044	356	2			N	-0-			14
07	14B DENY	467	-0-	467	3511	467	2			N	-0-			14

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC WILSON, D. C. -A-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 2750 U		RRCID -> 021888		COMPL. DATE 03/12/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840					
M	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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

KENNY GAS UNIT				WELL #: 128 U		RRCID -> 022347		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477			
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #: 1 A		RRCID -> 056617		COMPL. DATE 09/17/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500			
02	782 N	-0-	-0-	-782	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BRILLHART				WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUHLMAN				WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984			
02	1007 N	547	-0-	-460	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
07	620 N	361	-0-	-259	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-

DAVIS, DELBERT				WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

CAMPBELL				WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6797 - 6855					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6848 - 6880					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6858 - 6874					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 6920 - 6998					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6832 - 6854					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

SMITH		WELL #: 23		RRCID -> 159109		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6732 - 6762					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 6684 - 6704					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC DAVIS, DELBERT		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WILSON				WELL #: 7464		RRCID -> 159635		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

STUMP				WELL #: 3		RRCID -> 160722		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNEY GAS UNIT				WELL #: 2802		RRCID -> 165594		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518						
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-
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-

OCHILTREE FARMS 112				WELL #: 1112		RRCID -> 166672		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

SELLERS				WELL #: 5020		RRCID -> 172399		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878						
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-
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-

CAMPBELL				WELL #: 3006		RRCID -> 172900		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAMPBELL		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

COLLARD-SCHNELL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510								
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					51
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					51
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					51
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					51
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					51
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					51

TUBBS		WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461 WELL #: 3009		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

TUBBS		WELL #: 4029		RRCID -> 196509	COMPL. DATE 06/16/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6822	-	6862							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SELLERS		WELL #: 4020		RRCID -> 196916	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6837	-	6894							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6730	-	6750							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6852	-	6895							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377	COMPL. DATE 05/23/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6342	-	6378							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ODC 53		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ODC 53		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
		//CONT.//	875461													

		WELL #:	4	RRCID ->	209219	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	6692	-	6710			

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OCHILTREE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	214674	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6304	-	8072			

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON		WELL #:	9109	RRCID ->	215671	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6512	-	6546			

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

KING 19		WELL #:	4	RRCID ->	218813	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6770	-	8194			

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SELLERS		WELL #:	320	RRCID ->	223072	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	6807	-	6852			

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 836		WELL #:	5H	RRCID ->	229463	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6843	PERF.	7190	-	8250			

02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					201
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					201
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					201
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	193	2	11	9	N	10					211
06	1380 N	53	-0-	-1327	-0-	49	2	4	9	N	4					215
07	1426 N	38	-0-	-1388	-0-	38	2			N	-0-					215

BUZZARD 76		WELL #:	2H	RRCID ->	230073	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7494	-	8960			

02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					81
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					81
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					81
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					81
06	1800 N	920	-0-	-880	-0-	920	2			N	-0-					81
07	1395 N	732	-0-	-663	-0-	732	2			N	-0-					20

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SELLERS 20		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

HARBAUGH		WELL #: 1314H		RRCID ->	264344	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7856	-	11278				
02	2100 X	889	-0-	-1211	-0-	887	2	2	9	N	2						260
03	2077 X	232	-0-	-1845	-0-	231	2	1	9	N	1						261
04	1770 X	1731	-0-	-39	-0-	1731	2			N	-0-						261
05	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1						262
06	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1452	2	54	9	N	49						311
07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2453	2	31	9	N	28						339

LONGHOFER 323 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	266617	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8080	-	12214				
02	994 N	57	-0-	-937	-0-	56	2	1	9	N	1						522
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	822	2	23	9	N	21						543
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	673	2	33	9	N	30						573
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	838	2	86	9	N	78	146	1				505
06	810 N	177	-0-	-633	-0-	127	2	50	9	N	45						550
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	7						557

CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #: 1H		RRCID ->	266743	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7970	-	12029				
02	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	4730	2	517	9	N	470	529	1				495
03	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5225	2	633	9	N	575	529	1				541
04	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5014	2	471	9	N	428	348	1				621
05	5704 X	5569	-0-	-135	-0-	5056	2	513	9	N	466	521	1				566
06	5520 X	4499	-0-	-1021	-0-	4222	2	277	9	N	252	172	1				646
07	5704 X	4952	-0-	-752	-0-	4570	2	382	9	N	347	350	1				643

DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #: 1H		RRCID ->	267053	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7865	-	12218				
02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	1867	2	146	9	N	133						639
03	3131 X	1872	-0-	-1259	-0-	1734	2	138	9	N	125	342	1				422
04	3030 X	2558	-0-	-472	-0-	2384	2	174	9	N	158	173	1				407
05	3038 X	2252	-0-	-786	-0-	2089	2	163	9	N	148	172	1				383
06	2250 X	1940	-0-	-310	-0-	1811	2	129	9	N	117						500
07	2635 X	1863	-0-	-772	-0-	1733	2	130	9	N	118	178	1				440

JAMES E WILSON 160		WELL #: 4H		RRCID ->	268811	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7692	-	11780				
02	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5191	2	237	9	N	215	340	1				631
03	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5868	2	157	9	N	143						774
04	6360 X	4513	-0-	-1847	-0-	4356	2	157	9	N	143	337	1				580
05	6572 X	5276	-0-	-1296	-0-	5245	2	31	9	N	28						608
06	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	7952	2	370	9	N	336	180	1				764
07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8122	2	360	9	N	327	518	1				573

EDWARD		WELL #: 2951H		RRCID ->	270428	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8074	-	12308				
02	2800 N	1999	-0-	-801	5384	1767	2	232	9	N	211	387	1				656
03	3100 N	2275	-0-	-825	4559	1956	2	319	9	N	290	554	1				392
04	3000 N	2067	-0-	-933	3626	1778	2	289	9	N	263	188	1				467
05	3100 N	1949	-0-	-1151	2475	1661	2	288	9	N	262	379	1				350
06	3000 N	2182	-0-	-818	1657	1866	2	316	9	N	287	179	1				458
07	3100 N	2283	-0-	-817	840	1956	2	327	9	N	297	370	1				385

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC P BURANDT 318 OCL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

SHRADER		WELL #: 1		RRCID -> 271096		COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 7648			PERF. 7685 - 12097			
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				234
03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	841	2	106	9	N	96				330
04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2498	2	417	9	N	379	168	1		541
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	2896	2	312	9	N	284	178	1		647
06	3000 N	3520	-0-	520	520	3095	2	425	9	N	386	346	1		687
07	3100 N	4549	-0-	1449	1969	4216	2	333	9	N	303	533	1		457

SHRADER		WELL #: 1		RRCID -> 275025		COMPL. DATE 03/04/1977			TOTAL DEPTH 9315			PERF. 7010 - 7028			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PARNELL 475		WELL #: 1H		RRCID -> 275351		COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 7397			PERF. 7695 - 11294			
02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-				139
03	4371 X	2564	-0-	-1807	-0-	2549	2	15	9	N	14				153
04	4230 X	1144	-0-	-3086	-0-	1137	2	7	9	N	6				159
05	4123 X	1715	-0-	-2408	-0-	1691	2	24	9	N	22				181
06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3606	2	99	9	N	90				271
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3306	2	111	9	N	101	177	1		195

PARNELL 475		WELL #: 2H		RRCID -> 275705		COMPL. DATE 06/22/2014			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 7638 - 11079			
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1347	2	10	9	N	9				305
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1				306
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-				306
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-				306
06	1260 N	804	-0-	-456	-0-	804	2			N	-0-				306
07	1240 N	723	-0-	-517	-0-	723	2			N	-0-				306

PARNELL 475		WELL #: 3H		RRCID -> 275831		COMPL. DATE 06/05/2014			TOTAL DEPTH 7299			PERF. 7777 - 11940			
02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4644	2	54	9	N	49				458
03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3404	2	6	9	N	5				463
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3998	2	22	9	N	20				483
05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4125	2	51	9	N	46				529
06	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4110	2	40	9	N	36				565
07	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3960	2	44	9	N	40				605

WOODRUFF-DECK 17A		WELL #: 6H		RRCID -> 291314		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 6509			PERF. 6931 - 13376			
02	3304 X	2053	-0-	-1251	-0-	1972	2	81	9	N	74				397
03	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	3166	2	166	9	N	151	176	1		372
04	3390 X	3223	-0-	-167	-0-	3076	2	147	9	N	134	171	1		335
05	3689 X	2687	-0-	-1002	-0-	2544	2	143	9	N	130	180	1		285
06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3508	2	179	9	N	163	172	1		276
07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	3965	2	268	9	N	244	168	1		352

CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 293527		COMPL. DATE 02/15/1975			TOTAL DEPTH 6835			PERF. 6680 - 6726			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 4H		RRCID -> 295379		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6708 - 8585		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
MORRIS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 021905		COMPL. DATE 08/14/1961		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		140	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		140	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		140	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		140	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		140	
ELLZEY		WELL #: 1		RRCID -> 022890		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191		
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	505 1	1476 3	N	2	84
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	559 1	1512 3	N	-0-	84
04	2070 N	1997	-0-	-73	-0-	541 1	1456 3	N	-0-	84
05	2201 N	1778	-0-	-423	-0-	559 1	1219 3	N	-0-	84
06	2010 N	1654	-0-	-356	-0-	541 1	1113 3	N	-0-	84
07	2077 N	1806	-0-	-271	-0-	559 1	1247 3	N	-0-	84
SELL		WELL #: 1		RRCID -> 031518		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208	N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208	N	-0-		-0-	
MEARS		WELL #: 1		RRCID -> 031719		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709	N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709	N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709	N	-0-		-0-	
MORGAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232		
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-	
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-	
HAMKER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344		
02	1232 N	1176	-0-	-56	-0-	280 1	896 3	N	-0-	10
03	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	310 1	1006 3	N	-0-	10
04	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	300 1	978 3	N	-0-	10
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	310 1	1037 3	N	-0-	10
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	300 1	993 3	N	-0-	10
*07	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	310 1	869 3	N	-0-	10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	280	1	516	3	N	-0-			19
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	310	1	592	3	N	-0-			19
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	300	1	582	3	N	-0-			19
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	310	1	597	3	N	-0-			19
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	300	1	586	3	N	-0-			19
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	310	1	629	3	N	-0-			19

SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

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-
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-

MORGAN WELL #: RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2018

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

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-
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-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MORGAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	190775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7225 -	7289
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1967	-0-	-833	6832	1008	1	958	3	N	80
03		3100 N	2014	-0-	-1086	5746	1116	1	896	3	N	82
04		3000 N	1906	-0-	-1094	4652	1080	1	824	3	N	84
05		3100 N	1925	-0-	-1175	3477	1116	1	808	3	N	85
06		3000 N	1827	-0-	-1173	2304	1080	1	741	3	N	90
07		3100 N	1940	-0-	-1160	1144	1116	1	820	3	N	94

MEARS		WELL #:		2	RRCID ->	228614	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7281 -	7330
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-
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-

SELL		WELL #:		4	RRCID ->	228616	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7256 -	7304
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
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

MEARS		WELL #:		3H	RRCID ->	246750	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7657 -	10614
02		1848 N	1633	-0-	-215	-0-	1627	3	6	9	N	140
03		1984 N	1612	-0-	-372	-0-	1609	3	3	9	N	143
04		1770 N	1384	-0-	-386	-0-	1374	3	10	9	N	152
05		1798 N	1376	-0-	-422	-0-	1361	3	15	9	N	166
06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1697	3	19	9	N	183
07		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	3	18	9	N	199

SWINK		WELL #:		1191H	RRCID ->	264805	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 7559 -	11049
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	837	3	136	9	N	251
03		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	883	3	158	9	N	209
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	876	3	175	9	N	182
05		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	869	3	141	9	N	125
06		1020 N	995	-0-	-25	-0-	845	3	150	9	N	261
07		1085 N	1048	-0-	-37	-0-	881	3	167	9	N	229

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099									
MCGARRAUGH B			WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	1736	1	1861	3	N	13	109
03	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	1922	1	11559	3	N	20	129
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	1860	1	1878	3	N	56	185
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	1922	1	1868	3	N	67	252
06	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	1860	1	1385	3	N	17	269
07	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	1922	1	1534	3	N	6	275

MCGARRAUGH B			WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680		
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	1736	1	2248	3	N	83	186
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	1922	1	2379	3	N	55	241
04	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	1860	1	2572	3	N	36	183 1 94
05	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	1922	1	2573	3	N	58	152
06	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	1860	1	2424	3	N	239	186 1 205
07	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	1922	1	2335	3	N	46	251

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035		RRCID -> 022366		COMPL. DATE 10/31/2017			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369		
MATTHEWS, VIRGIL			WELL #: 1 C									
02	17691 X	3200	-0-	-14491	-0-	252	1	2948	2	Y	-0-	170
03	4247 X	3906	-0-	-341	-0-	279	1	3627	2	Y	-0-	170
04	4110 X	4077	-0-	-33	-0-	270	1	3807	2	Y	-0-	170
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	170
06	3780 X	2733	-0-	-1047	-0-	270	1	2463	2	Y	-0-	170
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT	170

PATTERSON GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 086703		COMPL. DATE 12/20/1979			TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592		
02	2800 N	647	-0-	-2153	-0-	823	2			N	-0-	20
03	1534 N	711	-0-	-823	-0-	647	2			N	-0-	20
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	711	2			N	-0-	20
05	713 N	663	-0-	-50	-0-	674	2			N	-0-	20
06	690 N	636	-0-	-54	-0-	663	2			N	-0-	20
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	636	2			N	NO RPT	20

ARCHER -A-			WELL #: 1		RRCID -> 154415		COMPL. DATE 04/06/1995			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247		
02	2800 N	1272	-0-	-1528	-0-	3751	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	1410	-0-	-1690	-0-	2061	2			N	-0-	-0-
04	3000 N	1387	-0-	-1613	-0-	448	2			N	-0-	-0-
05	1867 N	1419	-0-	-448	-0-	1419	2			N	-0-	-0-
06	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1284	2			N	-0-	-0-
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT	-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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					
02	2800	N	950	-0-	-1850	307	950	3			N	-0-			62
03	1371	N	1064	-0-	-307	-0-	1064	3			N	-0-			62
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-			62
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-			62
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	3			N	-0-			62
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-			62

BUZZARD, GEORGE				WELL #: 2		RRCID -> 073499		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875					
02	1548	N	487	-0-	-1061	-0-	487	3			N	-0-			35
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			35
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-			35
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-			35
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-			35
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-			35

BUZZARD, CLARA K.				WELL #: 2		RRCID -> 144650		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936					
02	2800	N	995	-0-	-1805	281	995	3			N	-0-			64
03	1382	N	1101	-0-	-281	-0-	1101	3			N	-0-			64
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			64
05	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-			64
06	1080	N	989	-0-	-91	-0-	989	3			N	-0-			64
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	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					
02	2800	N	606	-0-	-2194	269	401	2	205	9	N	186	185	1	224
03	1129	N	860	-0-	-269	-0-	419	2	441	9	N	401	365	1	260
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	586	2	303	9	N	275	184	1	351
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	286	2	311	9	N	283	369	1	265
06	840	N	628	-0-	-212	-0-	389	2	239	9	N	217	366	1	116
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1067	1	481	2	N	327	364	1	79
							360	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HODGES "D"				WELL #: 2032		RRCID -> 290998		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7370 - 7979					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC JINES		68735 333 676084		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1		RRCID -> 049536		COMPL. DATE 01/07/1971		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8582 - 8604				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PAN PETRO (NOVI) COURSON OIL & GAS, INC. LESLIE		68735 666 182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1222		RRCID -> 202434		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8673 - 8677				
02	2800 N	34	-0-	-2766	1390	20	1	14	2	N	-0-			32
03	2356 N	966	-0-	-1390	-0-	52	1	914	2	N	-0-			32
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	2	N	-0-			32
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	62	1	715	2	N	-0-			32
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	60	1	451	2	N	-0-			32
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	62	1	558	2	N	-0-			32

MILAM, INC. HELTON		566816		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1		RRCID -> 022461		COMPL. DATE 07/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8464 - 8484				
02	2800 N	1852	-0-	-948	9068	1852	5			N	-0-			12
03	3100 N	2016	-0-	-1084	7984	2016	3			N	-0-			12
04	3000 N	1955	-0-	-1045	6939	1955	3			N	-0-			12
05	3100 N	2032	-0-	-1068	5871	2032	3			N	-0-			12
06	3000 N	1981	-0-	-1019	4852	1981	3			N	-0-			12
*07	3100 N	2035	-0-	-1065	3787	2035	3			N	-0-			12

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY EZ		600750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		2		RRCID -> 245462		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8048 - 8064				
02	1335 N	57	-0-	-1278	-0-	22	1	35	2	N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	62	1	377	2	N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	16	1	13	2	N	-0-			-0-
07	558 N	308	-0-	-250	-0-	26	1	282	2	N	-0-			-0-

DICKENSON		WELL #:		1307		RRCID -> 267971		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8580 - 8598		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 21 MILE SWD		628574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1		RRCID -> 203143		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 3714 - 4240				
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	1	-0-	-83 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2	N	-0-	-0-
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-	-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-	-0-
07	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2	N	-0-	-0-

GETHING -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025898		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	124 N	7	-0-	-117 B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62	2	N	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	-0-	-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-	-0-
07	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2	N	-0-	-0-

AUDREY OIL & GAS LLC		036817		RRCID -> 026444		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
EVANS		WELL #: 1								
02	396 N	192	-0-	-204 B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3	N	-0-	-0-
04	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3	N	-0-	-0-
05	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3	N	-0-	-0-
06	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3	N	-0-	-0-
07	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3	N	-0-	-0-

BCE-MACH III LLC		040209		RRCID -> 023685		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
ABBOTT		WELL #: 1								
02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	713 N	228	-0-	-485 B	-0-	228	3	N	-0-	-0-
04	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3	N	-0-	-0-
05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-	-0-
06	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3	N	-0-	-0-
07	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3	N	-0-	-0-

ANDREWS		WELL #: 1		RRCID -> 023686		COMPL. DATE 07/13/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	465 N	147	-0-	-318 B	-0-	147	3	N	-0-	-0-
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-	-0-
05	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3	N	-0-	-0-
06	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3	N	-0-	-0-
07	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3	N	-0-	-0-

BARKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023687		COMPL. DATE 07/30/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	279 N	53	-0-	-226 B	-0-	53	3	N	-0-	-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-	-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-	-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	N	-0-	-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BARNES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	775 N	247	-0-	-528 B	-0-	247 3	N	-0-	-0-		
04	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-	-0-		
05	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3	N	-0-	-0-		
06	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-	-0-		
07	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3	N	-0-	-0-		

BARNES		WELL #: 2		RRCID -> 023689		COMPL. DATE 12/16/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-	-0-		
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-	-0-		
05	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 3	N	-0-	-0-		
06	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3	N	-0-	-0-		
07	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-	-0-		

BEASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 023690		COMPL. DATE 07/23/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744 N	254	-0-	-490 B	-0-	254 3	N	-0-	-0-		
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-	-0-		
05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-	-0-		
06	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-	-0-		
07	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-	-0-		

BEASLEY		WELL #: 2		RRCID -> 023691		COMPL. DATE 03/19/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
02	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-	-0-		
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-	-0-		
05	496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411 3	N	-0-	-0-		
06	480 N	345	-0-	-135 B	-0-	345 3	N	-0-	-0-		
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-	-0-		

BEASLEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 023692		COMPL. DATE 12/02/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
02	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-	-0-		
04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-	-0-		
05	465 N	355	-0-	-110 B	-0-	355 3	N	-0-	-0-		
06	450 N	368	-0-	-82 B	-0-	368 3	N	-0-	-0-		
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-	-0-		

BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 023693		COMPL. DATE 08/11/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3	N	-0-	-0-		
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-	-0-		
05	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 3	N	-0-	-0-		
06	480 N	440	-0-	-40 B	-0-	440 3	N	-0-	-0-		
07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023694	COMPL. DATE	09/05/1958	TOTAL DEPTH	2746	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

BURDINE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023695	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3		N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		N	-0-					-0-
05	310 N	282	-0-	-28	B	-0-	282	3		N	-0-					-0-
06	300 N	271	-0-	-29	B	-0-	271	3		N	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-					-0-

CALLHAM		WELL #:		1	RRCID ->	023696	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3		N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3		N	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-					-0-

CASTLEBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	023697	COMPL. DATE	06/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3		N	-0-					-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3		N	-0-					-0-
05	527 N	520	-0-	-7	B	-0-	520	3		N	-0-					-0-
06	510 N	502	-0-	-8	B	-0-	502	3		N	-0-					-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3		N	-0-					-0-

COFFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	023698	COMPL. DATE	11/08/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	248 N	98	-0-	-150	B	-0-	98	3		N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-					-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3		N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-					-0-

COUSINS		WELL #:		1	RRCID ->	023699	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	248 N	118	-0-	-130	B	-0-	118	3		N	-0-					-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		N	-0-					-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-					-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
CUBINE		WELL #:		1	RRCID ->	023700	COMPL. DATE	06/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1333 N	504	-0-	-829 B	-0-	504	3	N	-0-			-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3	N	-0-			-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3	N	-0-			-0-

DARSEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023701	COMPL. DATE	12/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
05	217 N	57	-0-	-160 B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
06	210 N	138	-0-	-72 B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3	N	-0-			-0-

DARSEY		WELL #:		2	RRCID ->	023702	COMPL. DATE	06/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	105	-0-	-112 B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3	N	-0-			-0-

DWYER		WELL #:		1	RRCID ->	023703	COMPL. DATE	12/17/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3	N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
05	372 N	249	-0-	-123 B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
06	360 N	235	-0-	-125 B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	023704	COMPL. DATE	05/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	775 N	114	-0-	-661 B	-0-	114	3	N	-0-			-0-
04	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3	N	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3	N	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3	N	-0-			-0-
07	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3	N	-0-			-0-

FOWLER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	023705	COMPL. DATE	02/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
05	248 N	146	-0-	-102 B	-0-	146	3	N	-0-			-0-
06	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3	N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 023706		COMPL. DATE 08/25/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	651 N	454	-0-	-197 B	-0-	454 3	N	-0-	-0-	
04	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-	-0-	
05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-	-0-	
06	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-	-0-	
07	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-	-0-	

GLASS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023707		COMPL. DATE 01/04/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 N	221	-0-	-306 B	-0-	221 3	N	-0-	-0-	
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-	-0-	
05	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-	-0-	
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-	-0-	
07	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-	-0-	

GOLDSTON		WELL #: 1		RRCID -> 023708		COMPL. DATE 07/29/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 N	171	-0-	-356 B	-0-	171 3	N	-0-	-0-	
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-	-0-	
05	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-	-0-	
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-	-0-	
07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-	-0-	

GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 023709		COMPL. DATE 06/15/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-	-0-	
04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-	-0-	
05	465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407 3	N	-0-	-0-	
06	480 N	397	-0-	-83 B	-0-	397 3	N	-0-	-0-	
07	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-	-0-	

GROSS		WELL #: 1		RRCID -> 023710		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-	-0-	
04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
05	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-	-0-	
06	210 N	154	-0-	-56 B	-0-	154 3	N	-0-	-0-	
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-	-0-	

HANNER -X-		WELL #: 1		RRCID -> 023711		COMPL. DATE 07/23/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-	-0-	
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
05	341 N	60	-0-	-281 B	-0-	60 3	N	-0-	-0-	
06	330 N	29	-0-	-301 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-	
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HERRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 023712		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2600 - 2740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-		-0-	
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-		-0-	
05	434 N	280	-0-	-154 B	-0-	280 3	N	-0-		-0-	
06	420 N	295	-0-	-125 B	-0-	295 3	N	-0-		-0-	
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-		-0-	

HESS		WELL #: 1		RRCID -> 023713		COMPL. DATE 10/03/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	275	-0-	-345 B	-0-	275 3	N	-0-		-0-	
04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-		-0-	
05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-		-0-	
06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-		-0-	
07	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3	N	-0-		-0-	

HIBLER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023714		COMPL. DATE 02/13/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	320	-0-	-176 B	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
04	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-		-0-	
05	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-		-0-	
06	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-		-0-	
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-		-0-	

HIBLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 023715		COMPL. DATE 07/21/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	616 N	233	-0-	-383 B	-0-	233 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	412	-0-	-301 B	-0-	412 2	N	-0-		-0-	
04	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-		-0-	
05	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2	N	-0-		-0-	
06	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-		-0-	
07	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2	N	-0-		-0-	

HIBLER		WELL #: 1		RRCID -> 023716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	660	-0-	-53 B	-0-	660 3	N	-0-		-0-	
04	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-		-0-	
05	744 N	669	-0-	-75 B	-0-	669 3	N	-0-		-0-	
06	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-		-0-	
07	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-		-0-	

HINK		WELL #: 1		RRCID -> 023717		COMPL. DATE 02/17/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	651 N	241	-0-	-410 B	-0-	241 3	N	-0-		-0-	
04	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-		-0-	
05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-		-0-	
06	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-		-0-	
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
HOMMEL		WELL #: 1		RRCID -> 023718		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-	-0-	
04	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 3	N	-0-	-0-	
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-	-0-	

HORNSBY		WELL #: 1		RRCID -> 023719		COMPL. DATE 06/14/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-	-0-	
04	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-	-0-	
05	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-	-0-	
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-	-0-	
07	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-	-0-	

HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 023720		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3	N	-0-	-0-	
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-	-0-	
05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-	-0-	
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-	-0-	
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-	-0-	

HUDGINS		WELL #: 1		RRCID -> 023721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-	-0-	
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
05	124 N	43	-0-	-81 B	-0-	43 3	N	-0-	-0-	
06	120 N	48	-0-	-72 B	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-	-0-	

HUDGINS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023722		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-	-0-	
04	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-	-0-	
05	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-	-0-	
06	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-	-0-	
07	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-	-0-	

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 023723		COMPL. DATE 02/03/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	682 N	202	-0-	-480 B	-0-	202 3	N	-0-	-0-	
04	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-	-0-	
05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-	-0-	
06	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-	-0-	
07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	023724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-

JOHNSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023725	COMPL. DATE	06/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3		N	-0-				92
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1458 N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	3		N	-0-				92
04	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		N	-0-				92
05	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146	3		N	-0-				92
06	150 N	144	-0-	-6	B	-0-	144	3		N	-0-				92
07	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3		N	-0-				92

JOHNSON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023726	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3		N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3		N	-0-				-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-				-0-
05	124 N	83	-0-	-41	B	-0-	83	3		N	-0-				-0-
06	120 N	100	-0-	-20	B	-0-	100	3		N	-0-				-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-				-0-

JOHNSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	023727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3		N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3		N	-0-				-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-				-0-
05	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3		N	-0-				-0-
06	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3		N	-0-				-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-				-0-

JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	023728	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3		N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	992 N	861	-0-	-131	B	-0-	861	3		N	-0-				-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3		N	-0-				-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	3		N	-0-				-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3		N	-0-				-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3		N	-0-				-0-

JOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	023729	COMPL. DATE	04/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	403 N	32	-0-	-371	B	-0-	32	3		N	-0-				-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3		N	-0-				-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3		N	-0-				-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3		N	-0-				-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 023730		COMPL. DATE 03/26/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	372 N	221	-0-	-151 B	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-	-0-	-0-
06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-	-0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-	-0-	-0-

KROUCH		WELL #: 1		RRCID -> 023731		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3	N	-0-	-0-	-0-
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243 3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	226	-0-	-74 B	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 023732		COMPL. DATE 08/07/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
04	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-	-0-	-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213 3	N	-0-	-0-	-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 023733		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	81	-0-	-74 B	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-

LEWIS		WELL #: 6		RRCID -> 023734		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 3	N	-0-	-0-	-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-	-0-	-0-

MAGEE		WELL #: 1		RRCID -> 023735		COMPL. DATE 07/21/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-	-0-	-0-
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-
05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3	N	-0-	-0-	-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
MAJOR		WELL #: 1		RRCID -> 023736		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	651 N	447	-0-	-204 B	-0-	447 3	N	-0-	-0-	
04	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-	-0-	
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-	-0-	
06	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-	-0-	
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-	-0-	

MASSEY		WELL #: 1		RRCID -> 023737		COMPL. DATE 10/26/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	310 N	145	-0-	-165 B	-0-	145 3	N	-0-	-0-	
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-	-0-	
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-	-0-	
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-	-0-	

MCLEAN, CITY OF		WELL #: 1		RRCID -> 023738		COMPL. DATE 07/28/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-	-0-	
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
05	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3	N	-0-	-0-	
06	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 3	N	-0-	-0-	
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3	N	-0-	-0-	

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 023739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	248 N	39	-0-	-209 B	-0-	39 3	N	-0-	-0-	
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-	-0-	
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-	-0-	
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-	-0-	
07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-	-0-	

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 023740		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-	-0-	
04	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-	-0-	
05	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3	N	-0-	-0-	
06	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-	-0-	
07	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-	-0-	

MOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 023741		COMPL. DATE 10/05/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	651 N	485	-0-	-166 B	-0-	485 3	N	-0-	-0-	
04	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	N	-0-	-0-	
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-	-0-	
06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-	-0-	
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 023742		COMPL. DATE 12/12/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	256	-0-	-85 B	-0-	256 3	N	-0-	-0-	
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-	-0-	
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-	-0-	
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-	-0-	
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-	-0-	

PAULK		WELL #: 1		RRCID -> 023743		COMPL. DATE 06/16/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-	-0-	
04	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-	-0-	
05	651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596 3	N	-0-	-0-	
06	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-	-0-	
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-	-0-	

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 023744		COMPL. DATE 02/09/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	372 N	114	-0-	-258 B	-0-	114 3	N	-0-	-0-	
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
05	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-	-0-	
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-	-0-	
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-	-0-	

RICE		WELL #: 1		RRCID -> 023745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-	-0-	
04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-	-0-	
05	372 N	240	-0-	-132 B	-0-	240 3	N	-0-	-0-	
06	360 N	212	-0-	-148 B	-0-	212 3	N	-0-	-0-	
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-	-0-	

RICE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023746		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340		
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	259	-0-	-299 B	-0-	259 3	N	-0-	-0-	
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-	-0-	
05	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 3	N	-0-	-0-	
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-	-0-	
07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-	-0-	

SAUNDERS		WELL #: 1		RRCID -> 023747		COMPL. DATE 07/06/1957		TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A		
02	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3	N	-0-	-0-	
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-	-0-	
05	341 N	231	-0-	-110 B	-0-	231 3	N	-0-	-0-	
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-	-0-	
07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 023748		COMPL. DATE 09/25/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-	-0-	
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-	-0-	
05	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 3	N	-0-	-0-	
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-	-0-	
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-	

SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 023749		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-	-0-	
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-	-0-	
05	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-	-0-	
06	510 N	286	-0-	-224 B	-0-	286 3	N	-0-	-0-	
07	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-	-0-	

STATE		WELL #: 1		RRCID -> 023750		COMPL. DATE 03/10/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	589 N	293	-0-	-296 B	-0-	293 3	N	-0-	-0-	
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-	-0-	
05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-	-0-	
06	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-	-0-	
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-	-0-	

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 023751		COMPL. DATE 08/28/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-	-0-	
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3	N	-0-	-0-	
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-	-0-	

STUBBS		WELL #: 1		RRCID -> 023752		COMPL. DATE 06/28/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-	-0-	
04	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-	-0-	
05	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 3	N	-0-	-0-	
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-	-0-	
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-	-0-	

TIBBETS		WELL #: 1		RRCID -> 023753		COMPL. DATE 11/11/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-	-0-	
04	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-	-0-	
05	682 N	549	-0-	-133 B	-0-	549 3	N	-0-	-0-	
06	660 N	620	-0-	-40 B	-0-	620 3	N	-0-	-0-	
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
VAN SANT		WELL #:		1	RRCID ->	023755	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3	N	-0-	-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3	N	-0-	-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3	N	-0-	-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3	N	-0-	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3	N	-0-	-0-

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	023757	COMPL. DATE	05/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3	N	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3	N	-0-	-0-
06	240 N	193	-0-	-47	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3	N	-0-	-0-

WILSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023758	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3	N	-0-	-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	N	-0-	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3	N	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3	N	-0-	-0-

WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	023759	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	38	-0-	-675	B	-0-	38	3	N	-0-	-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3	N	-0-	-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3	N	-0-	-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3	N	-0-	-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3	N	-0-	-0-

WILLIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744 N	731	-0-	-13	B	-0-	731	3	N	-0-	-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3	N	-0-	-0-
05	775 N	616	-0-	-159	B	-0-	616	3	N	-0-	-0-
06	720 N	626	-0-	-94	B	-0-	626	3	N	-0-	-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3	N	-0-	-0-

WOODS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023761	COMPL. DATE	07/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	260	-0-	-143	B	-0-	260	3	N	-0-	-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3	N	-0-	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3	N	-0-	-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3	N	-0-	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
YOES		WELL #: 1		RRCID -> 023762		COMPL. DATE 03/13/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 3	N	-0-	-0-	
04	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3	N	-0-	-0-	
05	310 N	61	-0-	-249	B	-0-	61 3	N	-0-	-0-	
06	330 N	68	-0-	-262	B	-0-	68 3	N	-0-	-0-	
07	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 3	N	-0-	-0-	

YOES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023763		COMPL. DATE 08/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	132	-0-	-426	B	-0-	132 3	N	-0-	-0-	
04	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469 3	N	-0-	-0-	
05	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529 3	N	-0-	-0-	
06	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551 3	N	-0-	-0-	
07	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570 3	N	-0-	-0-	

ASHBY, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 023765		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	662	-0-	-20	B	-0-	662 3	N	-0-	-0-	
04	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595 3	N	-0-	-0-	
05	682 N	618	-0-	-64	B	-0-	618 3	N	-0-	-0-	
06	630 N	596	-0-	-34	B	-0-	596 3	N	-0-	-0-	
07	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617 3	N	-0-	-0-	

HUGGINS, D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 023766		COMPL. DATE 06/24/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	706	-0-	-7	B	-0-	706 3	N	-0-	-0-	
04	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635 3	N	-0-	-0-	
05	713 N	659	-0-	-54	B	-0-	659 3	N	-0-	-0-	
06	690 N	636	-0-	-54	B	-0-	636 3	N	-0-	-0-	
07	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658 3	N	-0-	-0-	

BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 024591		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	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-	
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-	

SHORT		WELL #: 2		RRCID -> 025786		COMPL. DATE 10/06/1953		TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
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-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HUDDINS		WELL #:		1	RRCID ->	025814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE			->	-0-						
03	496 N	482	-0-	-14	B	-0-	482	3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3	N	-0-	-0-
06	480 N	470	-0-	-10	B	-0-	470	3	N	-0-	-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3	N	-0-	-0-

CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE			->	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
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-

ALDOUS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025976	COMPL. DATE	05/23/1954	TOTAL DEPTH	1744	PERF. N/A
02	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE			->	-0-						
03	186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3	N	-0-	-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3	N	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-	-0-

ALDOUS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025977	COMPL. DATE	06/05/1954	TOTAL DEPTH	1786	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE			->	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
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-

ALDOUS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025978	COMPL. DATE	04/07/1958	TOTAL DEPTH	2035	PERF. N/A
02	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE			->	-0-						
03	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-	-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3	N	-0-	-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3	N	-0-	-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3	N	-0-	-0-

ALDOUS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	025979	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	1957	PERF. N/A
02	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE			->	-0-						
03	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3	N	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-	-0-
05	279 N	272	-0-	-7	B	-0-	272	3	N	-0-	-0-
06	300 N	287	-0-	-13	B	-0-	287	3	N	-0-	-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
ALDOUS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	025980	COMPL. DATE	08/11/1956	TOTAL DEPTH	1833	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	269	-0-	-134 B	-0-	269 3		N	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-		-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-		-0-
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-		-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-		-0-

ALDOUS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	025981	COMPL. DATE	04/16/1956	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	102	-0-	-208 B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-		-0-
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-		-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-		-0-
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-		-0-

ALDOUS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	025982	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	1994	PERF. N/A
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-		-0-
06	150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106 3		N	-0-		-0-
07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-		-0-

ALDOUS -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025983	COMPL. DATE	01/30/1960	TOTAL DEPTH	1952	PERF. N/A
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	157	-0-	-277 B	-0-	157 3		N	-0-		-0-
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-		-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-		-0-
06	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-		-0-

ALDOUS -I-		WELL #:		1	RRCID ->	025984	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-		-0-
05	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 3		N	-0-		-0-
06	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 3		N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-		-0-

AMERSON		WELL #:		1	RRCID ->	025985	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-		-0-
05	186 N	15	-0-	-171 B	-0-	15 3		N	-0-		-0-
06	180 N	43	-0-	-137 B	-0-	43 3		N	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
ATKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 025986		COMPL. DATE 06/02/1954		TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
05	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
06	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-			-0-

ATKINSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025987		COMPL. DATE 03/10/1956		TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A				
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	496 N	85	-0-	-411 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3		N	-0-			-0-

AYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 025989		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-			-0-

BARKER		WELL #: 1		RRCID -> 025991		COMPL. DATE 08/09/1957		TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A				
02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	125	-0-	-154 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			-0-

BATSON		WELL #: 1		RRCID -> 025993		COMPL. DATE 04/30/1958		TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A				
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-			-0-

BAXTER		WELL #: 3		RRCID -> 025996		COMPL. DATE 02/18/1958		TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A				
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	237	-0-	-104 B	-0-	237 3		N	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BAXTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025998	COMPL. DATE	06/28/1957	TOTAL DEPTH	2051	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	134	-0-	-145 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129	PERF. N/A
02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026000	COMPL. DATE	11/10/1957	TOTAL DEPTH	2136	PERF. N/A
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053	PERF. N/A
02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
06	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026002	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	2108	PERF. N/A
02	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	53	-0-	-195 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026004	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
06	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BELL -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026010	COMPL. DATE	04/08/1959	TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
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-	

BERGMAN		WELL #:		1	RRCID ->	026017	COMPL. DATE	05/10/1954	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A
02	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	62 N	28	-0-	-34	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	60 N	10	-0-	-50	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

BERGMAN		WELL #:		2	RRCID ->	026018	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF. N/A
02	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

BERGMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026019	COMPL. DATE	04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF. N/A
02	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	200	-0-	-203	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

BERGMAN		WELL #:		4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	PERF. N/A
02	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	186 N	171	-0-	-15	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	180 N	150	-0-	-30	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	026021	COMPL. DATE	03/07/1954	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A
02	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209					
BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID -> 026022	COMPL. DATE 02/25/1958	TOTAL DEPTH	1942	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	682 N	200	-0-	-482 B	-0-	200 3	N	-0-	-0-
04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-	-0-
05	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-	-0-
06	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3	N	-0-	-0-
07	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026023	COMPL. DATE 03/31/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67 3	N	-0-	-0-
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-	-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-	-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026025	COMPL. DATE 04/13/1957	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3	N	-0-	-0-
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-	-0-
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
07	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		4	RRCID -> 026026	COMPL. DATE 09/29/1957	TOTAL DEPTH	1978	PERF. N/A
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-
05	217 N	136	-0-	-81 B	-0-	136 3	N	-0-	-0-
06	240 N	74	-0-	-166 B	-0-	74 3	N	-0-	-0-
07	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		5	RRCID -> 026027	COMPL. DATE 10/03/1957	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A
02	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	465 N	117	-0-	-348 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-
04	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-	-0-
05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-	-0-
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-	-0-
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026028	COMPL. DATE 06/02/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-	-0-
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-	-0-
06	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-	-0-
07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BETENBOUGH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026029		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3	N	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3	N	-0-	-0-
05	217 N	156	-0-	-61	B	-0-	156	3	N	-0-	-0-
06	210 N	178	-0-	-32	B	-0-	178	3	N	-0-	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3	N	-0-	-0-

BJERG		WELL #: 1		RRCID -> 026030		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3	N	-0-	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-	-0-
05	248 N	179	-0-	-69	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
06	240 N	145	-0-	-95	B	-0-	145	3	N	-0-	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-	-0-

BOREN		WELL #: 1		RRCID -> 026031		COMPL. DATE 01/07/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3	N	-0-	-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-
05	310 N	309	-0-	-1	B	-0-	309	3	N	-0-	-0-
06	300 N	285	-0-	-15	B	-0-	285	3	N	-0-	-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3	N	-0-	-0-

BOREN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026032		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3	N	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3	N	-0-	-0-
05	124 N	29	-0-	-95	B	-0-	29	3	N	-0-	-0-
06	120 N	18	-0-	-102	B	-0-	18	3	N	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-

BORIN		WELL #: 1		RRCID -> 026034		COMPL. DATE 12/30/1951		TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A			
02	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-	-0-
05	217 N	150	-0-	-67	B	-0-	150	3	N	-0-	-0-
06	210 N	143	-0-	-67	B	-0-	143	3	N	-0-	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-	-0-

BRASHEARS		WELL #: 1		RRCID -> 026038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-	-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3	N	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3	N	-0-	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3	N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
BRAZOS RIVER GAS		WELL #: 1		RRCID -> 026039		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3	N	-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3	N	-0-
05	279 N	244	-0-	-35	B	-0-	244	3	N	-0-
06	270 N	224	-0-	-46	B	-0-	224	3	N	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-

BRYAN		WELL #: 1		RRCID -> 026040		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 2145		PERF. N/A
02	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3	N	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3	N	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	N	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3	N	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-

BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 026041		COMPL. DATE 11/30/1958		TOTAL DEPTH 2142		PERF. N/A
02	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	187	-0-	-154	B	-0-	187	3	N	-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3	N	-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3	N	-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3	N	-0-

BURKHALTER		WELL #: 1		RRCID -> 026042		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 2000		PERF. N/A
02	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3	N	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3	N	-0-
05	155 N	123	-0-	-32	B	-0-	123	3	N	-0-
06	150 N	130	-0-	-20	B	-0-	130	3	N	-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3	N	-0-

BUSH		WELL #: 1		RRCID -> 026044		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	144	-0-	-73	B	-0-	144	3	N	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3	N	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3	N	-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-

CALDWELL		WELL #: 2		RRCID -> 026045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	620 N	93	-0-	-527	B	-0-	93	3	N	-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3	N	-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3	N	-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3	N	-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026046	COMPL. DATE	02/28/1960	TOTAL DEPTH	2162	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	153	-0-	-312 B	-0-	153	3		N	-0-	-0-
04	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-	-0-
05	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3		N	-0-	-0-
06	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-	-0-
07	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3		N	-0-	-0-

CANTRELL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026047	COMPL. DATE	06/16/1960	TOTAL DEPTH	2101	PERF. N/A
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-	-0-
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-	-0-
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3		N	-0-	-0-
06	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3		N	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-	-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	026048	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	179	-0-	-100 B	-0-	179	3		N	-0-	-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-	-0-
05	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3		N	-0-	-0-
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-	-0-
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-	-0-

CITY GOLF CLUB		WELL #:		1	RRCID ->	026050	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3		N	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-	-0-
05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-	-0-
06	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3		N	-0-	-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-	-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	026051	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	177	-0-	-71 B	-0-	177	3		N	-0-	-0-
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-	-0-
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-	-0-
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-	-0-

CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026052	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2169	PERF. N/A
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-	-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-	-0-
05	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3		N	-0-	-0-
06	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3		N	-0-	-0-
07	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	026054	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3	N	-0-	-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-
05	186 N	125	-0-	-61	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-
06	180 N	113	-0-	-67	B	-0-	113	3	N	-0-	-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-	-0-

COLEMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026057	COMPL. DATE	07/16/1959	TOTAL DEPTH	2062	PERF. N/A
02	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3	N	-0-	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3	N	-0-	-0-
05	217 N	119	-0-	-98	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-
06	210 N	95	-0-	-115	B	-0-	95	3	N	-0-	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-	-0-

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026058	COMPL. DATE	06/06/1962	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A
02	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	162	-0-	-55	B	-0-	162	3	N	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3	N	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3	N	-0-	-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3	N	-0-	-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	026059	COMPL. DATE	11/02/1953	TOTAL DEPTH	1987	PERF. N/A
02	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-	-0-
05	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131	3	N	-0-	-0-
06	150 N	134	-0-	-16	B	-0-	134	3	N	-0-	-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3	N	-0-	-0-

COLLINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026060	COMPL. DATE	03/15/1960	TOTAL DEPTH	1919	PERF. N/A
02	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	133	-0-	-146	B	-0-	133	3	N	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3	N	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-	-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3	N	-0-	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-

DARGARTZ		WELL #:		1	RRCID ->	026063	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	1975	PERF. N/A
02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-	-0-
05	186 N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-
06	180 N	176	-0-	-4	B	-0-	176	3	N	-0-	-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	026064	COMPL. DATE	06/14/1957	TOTAL DEPTH	2170	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-		68 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	45	-0-	-110	B	-0-		45 3		N	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-		126 3		N	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-		140 3		N	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-		124 3		N	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-		113 3		N	-0-

DEGER		WELL #:		1	RRCID ->	026065	COMPL. DATE	11/30/1961	TOTAL DEPTH	2025	PERF. N/A
02	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-		86 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-		180 3		N	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-		99 3		N	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-		135 3		N	-0-
06	150 N	110	-0-	-40	B	-0-		110 3		N	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-		82 3		N	-0-

DEKLE		WELL #:		1	RRCID ->	026066	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-		39 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	42	-0-	-175	B	-0-		42 3		N	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-		194 3		N	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-		217 3		N	-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-		238 3		N	-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-		231 3		N	-0-

EMMERT		WELL #:		1	RRCID ->	026068	COMPL. DATE	07/02/1957	TOTAL DEPTH	2082	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	159	-0-	-151	B	-0-		159 3		N	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-		261 3		N	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-		250 3		N	-0-
06	150 N	120	-0-	-30	B	-0-		120 3		N	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-		262 3		N	-0-

EMMERT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026069	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	1851	PERF. N/A
02	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-		35 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	35	-0-	-89	B	-0-		35 3		N	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-		80 3		N	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-		88 3		N	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-		108 3		N	-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-		119 3		N	-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	026070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-		535 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-		571 3		N	-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-		104 3		N	-0-
05	155 N	135	-0-	-20	B	-0-		135 3		N	-0-
06	150 N	126	-0-	-24	B	-0-		126 3		N	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-		135 3		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
FERRIL		WELL #: 1		RRCID -> 026071		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	104	-0-	-113 B	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-	-0-	
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-	-0-	
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-	
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	

FOSTER, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 026073		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-	-0-	
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-	-0-	
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-	-0-	
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-	-0-	
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-	-0-	

FOSTER		WELL #: 2		RRCID -> 026074		COMPL. DATE 04/17/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	496 N	318	-0-	-178 B	-0-	318 3	N	-0-	-0-	
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-	-0-	
05	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-	-0-	
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-	-0-	
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-	-0-	

FOWLER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026075		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-	-0-	
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-	-0-	
05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-	-0-	
06	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3	N	-0-	-0-	
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-	

FOWLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026076		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	403 N	199	-0-	-204 B	-0-	199 3	N	-0-	-0-	
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-	-0-	
05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-	-0-	
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-	-0-	
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-	-0-	

FOWLER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026077		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	72	-0-	-486 B	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
04	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-	-0-	
05	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-	-0-	
06	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-	-0-	
07	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
FOWLER -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026078		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3	N	-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3	N	-0-
06	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3	N	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-

GIERHART -X-		WELL #: 1		RRCID -> 026079		COMPL. DATE 06/22/1962		TOTAL DEPTH 2068		PERF. N/A
02	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	63	-0-	-61	B	-0-	63	3	N	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3	N	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3	N	-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-

GLENN		WELL #: 1		RRCID -> 026080		COMPL. DATE 04/20/1957		TOTAL DEPTH 1890		PERF. N/A
02	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3	N	-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3	N	-0-
05	279 N	249	-0-	-30	B	-0-	249	3	N	-0-
06	270 N	156	-0-	-114	B	-0-	156	3	N	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3	N	-0-

GLENN		WELL #: 2		RRCID -> 026081		COMPL. DATE 07/08/1957		TOTAL DEPTH 2030		PERF. N/A
02	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3	N	-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3	N	-0-
05	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3	N	-0-
06	150 N	125	-0-	-25	B	-0-	125	3	N	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	N	-0-

GLENN		WELL #: 3		RRCID -> 026082		COMPL. DATE 04/01/1959		TOTAL DEPTH 1922		PERF. N/A
02	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3	N	-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-
05	372 N	296	-0-	-76	B	-0-	296	3	N	-0-
06	360 N	247	-0-	-113	B	-0-	247	3	N	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3	N	-0-

GLENN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026083		COMPL. DATE 07/17/1957		TOTAL DEPTH 1915		PERF. N/A
02	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3	N	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3	N	-0-
05	124 N	95	-0-	-29	B	-0-	95	3	N	-0-
06	120 N	76	-0-	-44	B	-0-	76	3	N	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
GLENN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026084		COMPL. DATE 04/01/1959		TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-		-0-
05	248 N	131	-0-	-117 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
06	240 N	170	-0-	-70 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-

GLENN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026085		COMPL. DATE 07/31/1957		TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A		
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
05	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
06	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-		-0-

GLENN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026086		COMPL. DATE 06/23/1961		TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A		
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-
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-

GLENN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026088		COMPL. DATE 08/09/1958		TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A		
02	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
05	279 N	144	-0-	-135 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
06	270 N	83	-0-	-187 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-		-0-

GOOCH		WELL #: 1		RRCID -> 026090		COMPL. DATE 06/19/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
05	279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
06	270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-		-0-

GOOCH		WELL #: 2		RRCID -> 026091		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
GOOCH		WELL #: 3		RRCID -> 026092		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
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-	
GOOCH		WELL #: 4		RRCID -> 026093		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	279 N	153	-0-	-126	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 026094		COMPL. DATE 08/05/1957		TOTAL DEPTH	2157	PERF. N/A
02	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	186 N	159	-0-	-27	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	150 N	138	-0-	-12	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
HALL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026095		COMPL. DATE 01/11/1972		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1209 N	362	-0-	-847	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	1067 N	1067	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
HALL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026096		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	279 N	198	-0-	-81	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
HALL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026097		COMPL. DATE 10/19/1965		TOTAL DEPTH	2185	PERF. 410 - 430
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	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
HALL -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026098		COMPL. DATE 05/14/1958		TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	217 N	57	-0-	-160 B	-0-	57 3	N	-0-	-0-
04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-	-0-
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-	-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-	-0-

HALL -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026099		COMPL. DATE 06/30/1962		TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A	
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-	-0-
04	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
05	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3	N	-0-	-0-
06	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 3	N	-0-	-0-
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-	-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 026103		COMPL. DATE 01/00/1958		TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A	
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-	-0-
05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-	-0-

HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 026104		COMPL. DATE 02/16/1958		TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A	
02	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	310 N	133	-0-	-177 B	-0-	133 3	N	-0-	-0-
04	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-	-0-
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-	-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-	-0-
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-	-0-

HENDERSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026106		COMPL. DATE 03/25/1960		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A	
02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-	-0-
05	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3	N	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-	-0-

HOBBS		WELL #: 1		RRCID -> 026109		COMPL. DATE 10/23/1951		TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A	
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-	-0-
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
06	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBBS		WELL #:		2	RRCID ->	026110	COMPL. DATE	07/04/1957	TOTAL DEPTH	2018 PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	294	-0-	-78	B	-0-	294	3	N	-0-	-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3	N	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3	N	-0-	-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3	N	-0-	-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3	N	-0-	-0-

HUDGINS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026112	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3	N	-0-	-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3	N	-0-	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3	N	-0-	-0-
06	210 N	192	-0-	-18	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-

HUDGINS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026113	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	221	-0-	-27	B	-0-	221	3	N	-0-	-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-	-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3	N	-0-	-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3	N	-0-	-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3	N	-0-	-0-

HUDGINS -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026114	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	243	-0-	-98	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3	N	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3	N	-0-	-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3	N	-0-	-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3	N	-0-	-0-

HUFFINE		WELL #:		1	RRCID ->	026115	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2104	PERF. N/A
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	90	-0-	-127	B	-0-	90	3	N	-0-	-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-

KNOLL		WELL #:		3	RRCID ->	026117	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
02	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3	N	-0-	-0-
05	186 N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-
06	180 N	156	-0-	-24	B	-0-	156	3	N	-0-	-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
KNOLL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026118	COMPL. DATE	04/08/1954	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	122	-0-	-95	B	-0-	122	3	N	-0-	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3	N	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3	N	-0-	-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	N	-0-	-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-	-0-

KNOLL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026119	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
02	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3	N	-0-	-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3	N	-0-	-0-
05	186 N	126	-0-	-60	B	-0-	126	3	N	-0-	-0-
06	240 N	94	-0-	-146	B	-0-	94	3	N	-0-	-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3	N	-0-	-0-

KNOLL -X-		WELL #:		1	RRCID ->	026120	COMPL. DATE	06/29/1957	TOTAL DEPTH	2131	PERF. N/A
02	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	135	-0-	-82	B	-0-	135	3	N	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3	N	-0-	-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-	-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-

LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	026123	COMPL. DATE	08/07/1957	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A
02	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-	-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-	-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3	N	-0-	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3	N	-0-	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-	-0-

LAYCOCK		WELL #:		5	RRCID ->	026124	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
02	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	110	-0-	-107	B	-0-	110	3	N	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3	N	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-	-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-	-0-

LAYCOCK		WELL #:		6	RRCID ->	026125	COMPL. DATE	05/25/1958	TOTAL DEPTH	1995	PERF. N/A
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	54	-0-	-132	B	-0-	54	3	N	-0-	-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-	-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3	N	-0-	-0-
06	60 N	26	-0-	-34	B	-0-	26	3	N	-0-	-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
LAYCOCK		WELL #: 10		RRCID -> 026128		COMPL. DATE 07/02/1959		TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	86	-0-	-100 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
05	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 3	N	-0-		-0-
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-		-0-

LAYCOCK		WELL #: 11		RRCID -> 026129		COMPL. DATE 04/13/1961		TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A		
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	68	-0-	-180 B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-

LAYCOCK		WELL #: 13		RRCID -> 026130		COMPL. DATE 11/12/1961		TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A		
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	128	-0-	-213 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
07	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-		-0-

LAYCOCK		WELL #: 14		RRCID -> 026131		COMPL. DATE 10/04/1961		TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	202	-0-	202 B	274	202 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			274						
03	14B DENY	80	-0-	80 B	354	80 3	N	-0-		-0-
04	14B DENY	18	-0-	18 B	372	18 3	N	-0-		-0-
05	14B DENY	46	-0-	46 B	418	46 3	N	-0-		-0-
06	484 R	66	-0-	-418 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
07	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-		-0-

LAYCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 026132		COMPL. DATE 12/02/1961		TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
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-

LAYCOCK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026134		COMPL. DATE 04/26/1958		TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	232	-0-	232 B	696	232 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			696						
03	14B2 EXT	270	-0-	270 B	966	270 3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	37	-0-	37 B	1003	37 3	N	-0-		-0-
05	1050 R	47	-0-	-1003 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
06	120 N	36	-0-	-84 B	-0-	36 3	N	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
LAYCOCK -A-				WELL #:	3	RRCID ->	026135	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	415 -	427
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-				
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-				
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-				

LAYCOCK -A-				WELL #:	4	RRCID ->	026136	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	470 -	482
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-				
05	0 N	-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-				

LAYCOCK -A-				WELL #:	6	RRCID ->	026138	COMPL. DATE	09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF.	N/A	
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-				
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-				

LAYCOCK -A-				WELL #:	7	RRCID ->	026139	COMPL. DATE	03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-				
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-				
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-				

LAYCOCK -B-				WELL #:	1	RRCID ->	026141	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 3	N	-0-	-0-				
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 3	N	-0-	-0-				
04	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 3	N	-0-	-0-				
05	217 N	181	-0-	-36	B	-0-	181 3	N	-0-	-0-				
06	210 N	183	-0-	-27	B	-0-	183 3	N	-0-	-0-				
07	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 3	N	-0-	-0-				

LAYCOCK -B-				WELL #:	2	RRCID ->	026142	COMPL. DATE	11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 3	N	-0-	-0-				
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	403 N	201	-0-	-202	B	-0-	201 3	N	-0-	-0-				
04	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 3	N	-0-	-0-				
05	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324 3	N	-0-	-0-				
06	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366 3	N	-0-	-0-				
07	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348 3	N	-0-	-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
LEDBETTER		WELL #: 1		RRCID -> 026144		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	434 N	267	-0-	-167 B	-0-	267	3	N	-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-
05	341 N	246	-0-	-95 B	-0-	246	3	N	-0-
06	270 N	162	-0-	-108 B	-0-	162	3	N	-0-
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	N	-0-

LONE STAR PRODUCING CO.		WELL #: 1		RRCID -> 026147		COMPL. DATE 11/23/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3	N	-0-
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3	N	-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3	N	-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-

LUMMUS		WELL #: 1		RRCID -> 026148		COMPL. DATE 06/07/1962		TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A	
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-
06	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3	N	-0-
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-

LUTES		WELL #: 1		RRCID -> 026149		COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A	
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	217 N	110	-0-	-107 B	-0-	110	3	N	-0-
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-

LUTES		WELL #: 2		RRCID -> 026150		COMPL. DATE 08/21/1957		TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A	
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	124 N	60	-0-	-64 B	-0-	60	3	N	-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3	N	-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3	N	-0-
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3	N	-0-

LUTES		WELL #: 3		RRCID -> 026151		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A	
02	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3	N	-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-
06	150 N	73	-0-	-77 B	-0-	73	3	N	-0-
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
LUTES		WELL #:		4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342	3		N	-0-		-0-
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-		-0-
05	341 N	261	-0-	-80 B	-0-	261	3		N	-0-		-0-
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-		-0-
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-		-0-

LUTES		WELL #:		6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
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-

LUTES		WELL #:		7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A	
02	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
05	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-		-0-
06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3		N	-0-		-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-		-0-

LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A	
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	341 N	186	-0-	-155 B	-0-	186	3		N	-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-		-0-
06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-		-0-

LUTES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A	
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-		-0-
05	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3		N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-		-0-
07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-		-0-

LUTES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A	
02	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3		N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-		-0-
05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3		N	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	026158	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1972 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3	N	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3	N	-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026159	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	74	-0-	-143	B	-0-	74	3	N	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3	N	-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026161	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145	3	N	-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3	N	-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3	N	-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3	N	-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	026162	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3	N	-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3	N	-0-
05	279 N	241	-0-	-38	B	-0-	241	3	N	-0-
06	270 N	262	-0-	-8	B	-0-	262	3	N	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3	N	-0-

MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026163	COMPL. DATE	09/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	52	-0-	-134	B	-0-	52	3	N	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	N	-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
MARTINDALE		WELL #: 1		RRCID -> 026164		COMPL. DATE 05/18/1961		TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-	-0-
05	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108 3	N	-0-	-0-
06	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-
07	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-	-0-

MASSEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026167		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A	
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	217 N	51	-0-	-166 B	-0-	51 3	N	-0-	-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-	-0-

MCALLISTER		WELL #: 1		RRCID -> 026169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
05	93 N	24	-0-	-69 B	-0-	24 3	N	-0-	-0-
06	90 N	17	-0-	-73 B	-0-	17 3	N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	N	-0-	-0-

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 026173		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138	
02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	527 N	229	-0-	-298 B	-0-	229 3	N	-0-	-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-	-0-
05	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-	-0-
06	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-	-0-
07	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-	-0-

MCCRACKEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026174		COMPL. DATE 03/03/1961		TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A	
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	372 N	192	-0-	-180 B	-0-	192 3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-	-0-
06	180 N	75	-0-	-105 B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 026175		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A	
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	558 N	169	-0-	-389 B	-0-	169 3	N	-0-	-0-
04	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-	-0-
05	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-	-0-
06	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-	-0-
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	026176	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
05	496 N	323	-0-	-173 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
06	480 N	332	-0-	-148 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A											
02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
05	248 N	155	-0-	-93 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
06	240 N	136	-0-	-104 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A											
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A											
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	234	-0-	-76 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
06	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
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-
MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A											
02	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
05	372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
06	360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MCDOWELL		WELL #:		9	RRCID ->	026183	COMPL. DATE	05/03/1959	TOTAL DEPTH	2140	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	270	-0-	-350	B	-0-	270	3	N	-0-	-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3	N	-0-	-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3	N	-0-	-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3	N	-0-	-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3	N	-0-	-0-

MCFARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	026186	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MILEUR		WELL #:		1	RRCID ->	026188	COMPL. DATE	08/06/1958	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A
02	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	193	-0-	-55	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3	N	-0-	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	N	-0-	-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3	N	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	026189	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3	N	-0-	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3	N	-0-	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3	N	-0-	-0-
06	120 N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #:		2	RRCID ->	026190	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3	N	-0-	-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3	N	-0-	-0-
05	217 N	188	-0-	-29	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-
06	210 N	192	-0-	-18	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-

MORGAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026192	COMPL. DATE	08/26/1958	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A
02	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3	N	-0-	-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3	N	-0-	-0-
06	210 N	166	-0-	-44	B	-0-	166	3	N	-0-	-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MORGAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026193	COMPL. DATE	09/02/1958	TOTAL DEPTH	2137	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3	N	-0-	-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3	N	-0-	-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-	-0-
06	120 N	101	-0-	-19	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3	N	-0-	-0-

MORGAN -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026195	COMPL. DATE	09/23/1958	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A
02	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	152	-0-	-96	B	-0-	152	3	N	-0-	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-	-0-

MORGAN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026196	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A
02	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3	N	-0-	-0-
05	93 N	55	-0-	-38	B	-0-	55	3	N	-0-	-0-
06	90 N	45	-0-	-45	B	-0-	45	3	N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3	N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	026197	COMPL. DATE	03/01/1959	TOTAL DEPTH	2710	PERF. N/A
02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25	3	N	-0-	-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3	N	-0-	-0-

NEELY		WELL #:		3	RRCID ->	026200	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	1886	PERF. N/A
02	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	133	-0-	-487	B	-0-	133	3	N	-0-	-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3	N	-0-	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3	N	-0-	-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3	N	-0-	-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3	N	-0-	-0-

NELSON		WELL #:		1	RRCID ->	026201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3	N	-0-	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-
05	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-
06	90 N	80	-0-	-10	B	-0-	80	3	N	-0-	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
NEWKIRK		WELL #: 2		RRCID -> 026203		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	84	-0-	-381 B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
04	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
06	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-		-0-
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-		-0-

NEWKIRK		WELL #: 4		RRCID -> 026205		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
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-

NICHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 026208		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
04	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
05	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-		-0-

NICHOLSON		WELL #: 2		RRCID -> 026209		COMPL. DATE 05/09/1957		TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A		
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-
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-

NICHOLSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026210		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
05	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
06	270 N	204	-0-	-66 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-

NICHOLSON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026211		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
05	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
06	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
NICHOLSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026212		COMPL. DATE 11/00/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-	
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
05	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 3	N	-0-	-0-	
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 3	N	-0-	-0-	
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-	-0-	

NICHOLSON -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026213		COMPL. DATE 11/00/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	154	-0-	-125 B	-0-	154 3	N	-0-	-0-	
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-	-0-	
05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-	-0-	
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-	-0-	
07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-	-0-	

NICHOLSON -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026215		COMPL. DATE 09/04/1951		TOTAL DEPTH	2134	PERF. N/A
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-	-0-	
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-	-0-	
05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-	-0-	
06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-	-0-	
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-	

NOEL		WELL #: 1		RRCID -> 026217		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-	-0-	
04	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-	-0-	
05	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82 3	N	-0-	-0-	
06	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98 3	N	-0-	-0-	
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-	-0-	

NOEL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026218		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-	-0-	
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-	-0-	
05	279 N	130	-0-	-149 B	-0-	130 3	N	-0-	-0-	
06	300 N	138	-0-	-162 B	-0-	138 3	N	-0-	-0-	
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-	-0-	

NOEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	372 N	103	-0-	-269 B	-0-	103 3	N	-0-	-0-	
04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-	-0-	
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-	-0-	
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-	-0-	
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
NOEL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-		53 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	78	-0-	-77	B	-0-		78 3		N	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-		151 3		N	-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-		172 3		N	-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-		165 3		N	-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-		157 3		N	-0-

NOEL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026221	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-		237 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-		313 3		N	-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-		137 3		N	-0-
05	155 N	153	-0-	-2	B	-0-		153 3		N	-0-
06	150 N	146	-0-	-4	B	-0-		146 3		N	-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-		146 3		N	-0-

NOEL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026222	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-		277 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-		242 3		N	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-		72 3		N	-0-
05	93 N	88	-0-	-5	B	-0-		88 3		N	-0-
06	90 N	70	-0-	-20	B	-0-		70 3		N	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-		59 3		N	-0-

ONEIL		WELL #:		1	RRCID ->	026223	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-		31 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	38	-0-	-148	B	-0-		38 3		N	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-		128 3		N	-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-		203 3		N	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-		186 3		N	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-		175 3		N	-0-

ONEIL		WELL #:		2	RRCID ->	026224	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-		286 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-		307 3		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	186 N	16	-0-	-170	B	-0-		16 3		N	-0-
06	180 N	1	-0-	-179	B	-0-		1 3		N	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-		106 3		N	-0-

ONEIL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026227	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1924 - 2028
02	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-		152 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	163	-0-	-116	B	-0-		163 3		N	-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-		272 3		N	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-		299 3		N	-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-		258 3		N	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-		272 3		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209					
ONEIL -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026228	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1955	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	279 N	119	-0-	-160 B	-0-	119 3	N	-0-	-0-
04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-	-0-
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-	-0-
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-	-0-
07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-	-0-

ONEIL -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026229	COMPL. DATE 02/00/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-	-0-
05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-	-0-
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-	-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-	-0-

ONEIL -A-		WELL #:		4	RRCID -> 026230	COMPL. DATE 06/08/1962	TOTAL DEPTH	2069	PERF. N/A
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109 3	N	-0-	-0-
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-	-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-	-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-	-0-

ONEIL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026231	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1943	PERF. N/A
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-	-0-
06	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 3	N	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-	-0-

ONEIL -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026232	COMPL. DATE 06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981	PERF. N/A
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-	-0-
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-	-0-
06	150 N	38	-0-	-112 B	-0-	38 3	N	-0-	-0-
07	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-	-0-

ONEIL -B-		WELL #:		3	RRCID -> 026233	COMPL. DATE 05/00/1958	TOTAL DEPTH	1874	PERF. N/A
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-	-0-
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-	-0-
06	120 N	39	-0-	-81 B	-0-	39 3	N	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
ORR		WELL #: 1		RRCID -> 026234		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-
04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-
05	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-
ORR		WELL #: 2		RRCID -> 026235		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-	-0-	-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-
ORR		WELL #: 3		RRCID -> 026236		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	147	-0-	-194 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
04	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
ORR		WELL #: 4		RRCID -> 026237		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-	-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-	-0-	-0-
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-
ORR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026238		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-	-0-	-0-
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-
PARRISH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026240		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH	1774	PERF. N/A
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-
04	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
PARRISH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-	-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-	-0-
05	155 N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3	N	-0-	-0-
06	150 N	134	-0-	-16	B	-0-	134	3	N	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3	N	-0-	-0-

PHIPPS		WELL #:		1	RRCID ->	026243	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
02	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-	-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-	-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3	N	-0-	-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3	N	-0-	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3	N	-0-	-0-

PURKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026246	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A
02	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3	N	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-	-0-
05	248 N	215	-0-	-33	B	-0-	215	3	N	-0-	-0-
06	240 N	127	-0-	-113	B	-0-	127	3	N	-0-	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3	N	-0-	-0-

PURKEY -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	026247	COMPL. DATE	12/00/1958	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A
02	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	148	-0-	-69	B	-0-	148	3	N	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3	N	-0-	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-	-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-	-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-	-0-

RAU		WELL #:		1	RRCID ->	026248	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	203	-0-	-293	B	-0-	203	3	N	-0-	-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3	N	-0-	-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3	N	-0-	-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3	N	-0-	-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3	N	-0-	-0-

SANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	026250	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	115	-0-	-71	B	-0-	115	3	N	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3	N	-0-	-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3	N	-0-	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3	N	-0-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
SANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 026251		COMPL. DATE 11/00/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	372 N	202	-0-	-170 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3		N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER		WELL #: 1		RRCID -> 026252		COMPL. DATE 04/00/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-			-0-
05	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER		WELL #: 2		RRCID -> 026253		COMPL. DATE 04/00/1958		TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A				
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
06	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER		WELL #: 3		RRCID -> 026254		COMPL. DATE 09/00/1958		TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A				
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
05	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
06	240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 026255		COMPL. DATE 05/00/1960		TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A				
02	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-

SCRUGGS		WELL #: 1		RRCID -> 026256		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
06	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
SCRUGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026258		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-	-0-
05	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-	-0-
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
07	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-	-0-

SCRUGGS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026259		COMPL. DATE 11/00/1958		TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A	
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-	-0-
04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-	-0-
05	279 N	194	-0-	-85 B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
06	270 N	170	-0-	-100 B	-0-	170 3	N	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-	-0-

SCRUGGS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026260		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A	
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
05	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 3	N	-0-	-0-
06	150 N	80	-0-	-70 B	-0-	80 3	N	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-	-0-

SHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 026262		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
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-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 026264		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A	
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	248 N	140	-0-	-108 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-	-0-
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-	-0-
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-	-0-

SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 026265		COMPL. DATE 06/18/1957		TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A	
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45 3	N	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-	-0-
05	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-	-0-
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	026266	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	1903	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-

SMITH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026269	COMPL. DATE	05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
02	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
05	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
06	270 N	216	-0-	-54 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-

SMITH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026270	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-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
02	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
05	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-

SMITH -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026273	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1944	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
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-

SMITH -B-		WELL #:		4	RRCID ->	026274	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1793	PERF. N/A
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
SMITH -X-		WELL #: 3		RRCID -> 026275		COMPL. DATE 02/00/1958		TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		116 3	N			
03	310 N	181	-0-	-129 B	-0-		-0-		-0-
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06	267 N	267	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

TINDALL -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 026276		COMPL. DATE 06/00/1959		TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		1 3	N			
03	341 N	1	-0-	-340 B	-0-		-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026278		COMPL. DATE 11/14/1958		TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			N			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

TINSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 026279		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035	
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		102 3	N			
03	465 N	93	-0-	-372 B	-0-		-0-		-0-
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06	424 N	424	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
07	396 N	396	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

WASHAM		WELL #: 1		RRCID -> 026280		COMPL. DATE 04/00/1959		TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A	
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		319 3	N			
03	775 N	360	-0-	-415 B	-0-		-0-		-0-
04	674 N	674	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05	973 N	973	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06	780 N	780	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
07	685 N	685	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026281		COMPL. DATE 04/17/1957		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828	
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		159 3	N			
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05	155 N	131	-0-	-24 B	-0-		-0-		-0-
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-		-0-		-0-
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WATTENBARGER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026282	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-		88 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	98	-0-	-119	B	-0-		98 3		N	-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-		187 3		N	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-		201 3		N	-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-		234 3		N	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-		222 3		N	-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026284	COMPL. DATE	02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1741 - 1931
02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-		50 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	125	-0-	-30	B	-0-		125 3		N	-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-		338 3		N	-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-		382 3		N	-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-		372 3		N	-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-		359 3		N	-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026285	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1776	PERF. N/A
02	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-		56 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	56	-0-	-161	B	-0-		56 3		N	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-		186 3		N	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-		226 3		N	-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-		250 3		N	-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-		225 3		N	-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026286	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2036	PERF. N/A
02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-		183 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-		200 3		N	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-		69 3		N	-0-
05	155 N	95	-0-	-60	B	-0-		95 3		N	-0-
06	150 N	49	-0-	-101	B	-0-		49 3		N	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-		65 3		N	-0-

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	026287	COMPL. DATE	01/01/1954	TOTAL DEPTH	1919	PERF. N/A
02	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-		146 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-		142 3		N	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-		41 3		N	-0-
05	62 N	44	-0-	-18	B	-0-		44 3		N	-0-
06	60 N	36	-0-	-24	B	-0-		36 3		N	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-		42 3		N	-0-

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	026288	COMPL. DATE	04/02/1957	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A
02	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-		116 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-		132 3		N	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-		93 3		N	-0-
05	124 N	101	-0-	-23	B	-0-		101 3		N	-0-
06	120 N	109	-0-	-11	B	-0-		109 3		N	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-		101 3		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	026289	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	026290	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	1925 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-	-0-	-0-
07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026291	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1863 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-	-0-	-0-
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026292	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2090 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-	-0-	-0-
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136 3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	128	-0-	-52 B	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026293	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1939 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026294	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1856 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	68	-0-	-273 B	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-
05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-	-0-	-0-
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-	-0-	-0-
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026295	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1820	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026296	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026297	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	026298	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
06	270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026299	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	91	-0-	-188 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026300	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A
02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILLIAMS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -D-		WELL #:		2	RRCID ->	026302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -D-		WELL #:		3	RRCID ->	026303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	222	-0-	-88 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026304	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
05	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026306	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1712	PERF. N/A
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -G-		WELL #:		2	RRCID ->	026308	COMPL. DATE	01/00/1959	TOTAL DEPTH	1826	PERF. N/A
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
WILLOUGHBY		WELL #:		1	RRCID ->	026309	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1977 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-	
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-	
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3	N	-0-	
06	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3	N	-0-	
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3	N	-0-	

WILLOUGHBY		WELL #:		2	RRCID ->	026310	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1953 PERF. N/A
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	119	-0-	-346 B	-0-	119	3	N	-0-	
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3	N	-0-	
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3	N	-0-	
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-	
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-	

WILLOUGHBY		WELL #:		3	RRCID ->	026311	COMPL. DATE	06/13/1962	TOTAL DEPTH	2100 PERF. N/A
02	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3	N	-0-	
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-	
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-	
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3	N	-0-	
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-	

WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	026312	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1883 PERF. N/A
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	41	-0-	-114 B	-0-	41	3	N	-0-	
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-	
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-	
06	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-	
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-	

WISCHKAEMPER		WELL #:		2	RRCID ->	026313	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1895 PERF. N/A
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	156	-0-	-185 B	-0-	156	3	N	-0-	
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3	N	-0-	
05	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3	N	-0-	
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-	
07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-	

WISCHKAEMPER		WELL #:		3	RRCID ->	026314	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1822 PERF. N/A
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3	N	-0-	
04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3	N	-0-	
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3	N	-0-	
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3	N	-0-	
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WISCHKAEMPER		WELL #:		4	RRCID ->	026315	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1865	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-		135	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	163	-0-	-116	B	-0-		163	3	N	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-		230	3	N	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-		253	3	N	-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-		227	3	N	-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-		321	3	N	-0-

WISCHKAEMPER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026316	COMPL. DATE	02/00/1957	TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A
02	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-		68	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	79	-0-	-107	B	-0-		79	3	N	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-		79	3	N	-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-		178	3	N	-0-
06	90 N	75	-0-	-15	B	-0-		75	3	N	-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-		200	3	N	-0-

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026317	COMPL. DATE	03/06/1954	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A
02	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-		96	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-		286	3	N	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-		77	3	N	-0-
05	93 N	79	-0-	-14	B	-0-		79	3	N	-0-
06	90 N	78	-0-	-12	B	-0-		78	3	N	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-		72	3	N	-0-

WISCHKAEMPER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026318	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	2086	PERF. N/A
02	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-		230	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-		309	3	N	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-		247	3	N	-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-		295	3	N	-0-
06	300 N	270	-0-	-30	B	-0-		270	3	N	-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-		256	3	N	-0-

WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026319	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1762 - 1888
02	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-		42	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	18	-0-	-323	B	-0-		18	3	N	-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-		262	3	N	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-		398	3	N	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-		113	3	N	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-		165	3	N	-0-

WISCHKAEMPER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026320	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	2038	PERF. N/A
02	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-		228	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	244	-0-	-66	B	-0-		244	3	N	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-		248	3	N	-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-		328	3	N	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-		311	3	N	-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-		287	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	026321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	372 N	117	-0-	-255 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-

WOODALL		WELL #:		1	RRCID ->	026322	COMPL. DATE	02/00/1960	TOTAL DEPTH	1757	PERF. N/A	
02	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
05	403 N	234	-0-	-169 B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
06	390 N	272	-0-	-118 B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		N	-0-			-0-

DAMRON		WELL #:		1	RRCID ->	026336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-

WHITTLES, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026360	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
05	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-			-0-

MCCALL		WELL #:		4	RRCID ->	026387	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1824 - 2005	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

DIAL		WELL #:		1	RRCID ->	026459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
06	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
DIAL		WELL #:		3	RRCID ->	026460	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-			-0-

DIAL		WELL #:		4	RRCID ->	026461	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-

DIAL A		WELL #:		2	RRCID ->	026462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
05	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
06	510 N	409	-0-	-101 B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		N	-0-			-0-

EAKINS		WELL #:		1	RRCID ->	026463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	026490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

ALICE RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
VERA		WELL #:		1	RRCID ->	026524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-	-0-
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-	-0-
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-	-0-
06	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147	3		N	-0-	-0-
07	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-	-0-

DICKEY, VERA		WELL #:		1	RRCID ->	026581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-	-0-
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-	-0-
05	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3		N	-0-	-0-
06	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151	3		N	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-	-0-

DICKEY, VERA		WELL #:		2	RRCID ->	026582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-	-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-	-0-
05	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3		N	-0-	-0-
06	270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210	3		N	-0-	-0-
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-	-0-

DIAL-DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-	-0-
05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3		N	-0-	-0-
06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3		N	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-	-0-

DIAL-DICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	026594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3		N	-0-	-0-
04	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3		N	-0-	-0-
05	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3		N	-0-	-0-
06	510 N	415	-0-	-95 B	-0-	415	3		N	-0-	-0-
07	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3		N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #:		3	RRCID ->	026865	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 026866		COMPL. DATE 01/00/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	279 N	235	-0-	-44	B	-0-	235	3	N	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3	N	-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-

EVANS		WELL #: B 1		RRCID -> 026874		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3	N	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3	N	-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3	N	-0-

WESTFALL, VIGNA		WELL #: 2		RRCID -> 027011		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A
02	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	403 N	355	-0-	-48	B	-0-	355	3	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3	N	-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3	N	-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3	N	-0-

WEBB -D-		WELL #: G 1		RRCID -> 027023		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2110 - 2250
02	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3	N	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

BUD		WELL #: 1		RRCID -> 027036		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2030 - 2225
02	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3	N	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-
05	124 N	65	-0-	-59	B	-0-	65	3	N	-0-
06	270 N	16	-0-	-254	B	-0-	16	3	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

BELL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 031520		COMPL. DATE 10/04/1963		TOTAL DEPTH	1855	PERF. N/A
02	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	248	-0-	-62	B	-0-	248	3	N	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3	N	-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3	N	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
CHRISTNER		WELL #: 1		RRCID -> 031521		COMPL. DATE 09/14/1963		TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	N	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-

CHRISTNER		WELL #: 2		RRCID -> 031522		COMPL. DATE 10/07/1963		TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A		
02	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	151	-0-	-35	B	-0-	151	3	N	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-

DARROW		WELL #: 1		RRCID -> 031685		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A		
02	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3	N	-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-
05	310 N	252	-0-	-58	B	-0-	252	3	N	-0-
06	300 N	237	-0-	-63	B	-0-	237	3	N	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3	N	-0-

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 031686		COMPL. DATE 05/31/1963		TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044		
02	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	154	-0-	-311	B	-0-	154	3	N	-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3	N	-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3	N	-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3	N	-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3	N	-0-

LEDBETTER		WELL #: 2		RRCID -> 031687		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

SCOTT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031688		COMPL. DATE 10/11/1963		TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A		
02	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3	N	-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3	N	-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3	N	-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3	N	-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
FLOREY		WELL #:		1	RRCID ->	031949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	181	-0-	-315 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-			-0-

KING		WELL #:		1	RRCID ->	031950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-

GOOCH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033400	COMPL. DATE	02/20/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	123	-0-	-218 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-

MARTIN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	033401	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	10	-0-	-145 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	033860	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	1902	PERF. N/A
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
05	186 N	59	-0-	-127 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
06	180 N	44	-0-	-136 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-			-0-

DAVIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033886	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
HUDGINS		WELL #: 3		RRCID -> 034747		COMPL. DATE 10/03/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88 3	N	-0-	-0-	
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	27	-0-	-66 B	-0-	27 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	4	-0-	-86 B	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-	-0-	

BAXTER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 035143		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	107	-0-	-141 B	-0-	107 3	N	-0-	-0-	
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-	-0-	
05	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-	-0-	
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-	
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-	-0-	

SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 035620		COMPL. DATE 11/02/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165 3	N	-0-	-0-	
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-	-0-	
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-	
06	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-	-0-	
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-	-0-	

BELL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 035790		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	12	-0-	-143 B	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
05	217 N	119	-0-	-98 B	-0-	119 3	N	-0-	-0-	
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-	-0-	
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-	-0-	

HUDGINS -C-		WELL #: 4		RRCID -> 037363		COMPL. DATE 07/17/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	152	-0-	-127 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-	
04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-	-0-	
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-	-0-	
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-	-0-	
07	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-	-0-	

LAYCOCK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 040294		COMPL. DATE 09/28/1966		TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1972 - 2033
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-	-0-	
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-	-0-	
05	217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151 3	N	-0-	-0-	
06	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 3	N	-0-	-0-	
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
LAYCOCK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 040811		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
07	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-		-0-

BELL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 041325		COMPL. DATE 07/11/1966		TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920		
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	186 N	83	-0-	-103 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
06	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS -H-		WELL #: 2		RRCID -> 052190		COMPL. DATE 11/04/1971		TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
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-

PANOMA PLANT #1		WELL #: 1		RRCID -> 055848		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2170 - 2280		
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-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
05	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
06	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-		-0-

MCCALL		WELL #: 1		RRCID -> 081324		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
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-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
NORTHFORK		WELL #:		2	RRCID ->	084007	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2146 - 2230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
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-		

MCCALL		WELL #:		2	RRCID ->	086227	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2036	PERF.	1797 - 1963
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
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-		

MCCALL		WELL #:		3	RRCID ->	086228	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2004	PERF.	1805 - 1958
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
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-		

REID		WELL #:		1	RRCID ->	086230	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	2008	PERF.	1813 - 1972
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
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-		

PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	086231	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2389	PERF.	2236 - 2376
02	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3	N	-0-			
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 3	N	-0-			
04	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 3	N	-0-			
05	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152 3	N	-0-			
06	150 N	147	-0-	-3	B	-0-	147 3	N	-0-			
07	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 3	N	-0-			

ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1824 - 2163
02	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 3	N	-0-			
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 3	N	-0-			
04	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 3	N	-0-			
05	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 3	N	-0-			
06	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167 3	N	-0-			
07	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 3	N	-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
KINNARD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 088954		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 2247		PERF. 2046 - 2168	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-			78	3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N				-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-			84	3	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-			80	3	-0-
05	93 N	81	-0-	-12	B	-0-			81	3	-0-
06	90 N	78	-0-	-12	B	-0-			78	3	-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-			80	3	-0-

BIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 089326		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2023 - 2272	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N				-0-
03	4 N	1	-0-	-3	B	-0-			1	3	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-			3	3	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-			4	3	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 089481		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 2186		PERF. 2041 - 2117	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

TEDDER		WELL #: 1		RRCID -> 089626		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 2169		PERF. 1993 - 2100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

TURMAN		WELL #: 2		RRCID -> 090309		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2013 - 2194	
02	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-			37	3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N				-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-			65	3	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-			57	3	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-			59	3	-0-
06	60 N	55	-0-	-5	B	-0-			55	3	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-			59	3	-0-

TEDDER		WELL #: 2		RRCID -> 090614		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 1999 - 2060	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N				-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
LISTER		WELL #: 2		RRCID -> 093129		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1852 - 1940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	90	-0-	-65 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-			-0-

MCALISTER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 093130		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 1978 - 2130	
02	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	112	-0-	-322 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
07	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 14		RRCID -> 093131		COMPL. DATE 04/08/1981		TOTAL DEPTH 2293		PERF. 1978 - 2115	
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-
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-

MAGNOLIA -A-		WELL #: 4		RRCID -> 093132		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1951 - 2069	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
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-

WISCHKAEMPER -I-		WELL #: 1		RRCID -> 093133		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 1907 - 2027	
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-

AYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 093217		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2032 - 2116	
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
05	434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
MCDOWELL		WELL #: 13		RRCID -> 093218		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1972 - 2044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3	N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3	N	-0-	-0-

BROWN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 093505		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2153 - 2354	
02	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3	N	-0-	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 093506		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2223		PERF. 2041 - 2170	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3	N	-0-	-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3	N	-0-	-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3	N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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	
02	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	144	-0-	-42	B	-0-	144	3	N	-0-	-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3	N	-0-	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3	N	-0-	-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-	-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3	N	-0-	-0-

WISCHKAEMPER -H-		WELL #: 1		RRCID -> 096134		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1926 - 2042	
02	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	8	-0-	-54	B	-0-	8	3	N	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3	N	-0-	-0-
05	155 N	48	-0-	-107	B	-0-	48	3	N	-0-	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3	N	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3	N	-0-	-0-

SAYE		WELL #: 1		RRCID -> 097419		COMPL. DATE 10/23/1981		TOTAL DEPTH 1761		PERF. 1620 - 1726	
02	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3	N	-0-	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3	N	-0-	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
LULA		WELL #:		1 A	RRCID -> 097420	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1876 - 1922						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-

SANDRA		WELL #:		1	RRCID -> 098550	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH	2074 PERF.	1907 - 2054						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-

BEAU		WELL #:		1	RRCID -> 098551	COMPL. DATE 03/03/1982	TOTAL DEPTH	2476 PERF.	2119 - 2370						
02	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BUBBA		WELL #:		1	RRCID -> 098737	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH	1900 PERF.	1682 - 1833						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-

APRIL		WELL #:		1	RRCID -> 098738	COMPL. DATE 01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455 PERF.	2202 - 2420						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-			-0-

PAM		WELL #:		1	RRCID -> 098941	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370 PERF.	2161 - 2343						
02	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 098943		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 2358		PERF. 2167 - 2339	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-

OLETA		WELL #: 1		RRCID -> 099266		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1868 - 1984	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	30	-0-	-125 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN		WELL #: 2		RRCID -> 100052		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2268 - 2412	
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-

KIM		WELL #: 1		RRCID -> 100131		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1836 - 2010	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-

SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 100132		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 2110		PERF. 1852 - 2066	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-

BUBBA		WELL #: 2		RRCID -> 100822		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1663 - 1866	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
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-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2095 - 2282
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	93 N	12	-0-	-81	B	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
06	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
07	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-	-0-	

VONDA		WELL #:		1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF.	1871 - 2038
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
06	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3	N	-0-	-0-	
07	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3	N	-0-	-0-	

MERTAL		WELL #:		1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF.	1897 - 2120
02	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
06	210 N	182	-0-	-28	B	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
07	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-	-0-	

BAILEY, LORENA		WELL #:		1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2225 - 2286
02	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	329	-0-	-12	B	-0-	329	3	N	-0-	-0-	
04	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-	-0-	
05	341 N	335	-0-	-6	B	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
06	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
07	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3	N	-0-	-0-	

JACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	103599	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	1830 - 2022
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

TEXOLA		WELL #:		1	RRCID ->	104240	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1887 - 1960
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 104334		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 1954 - 2030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-

FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 104897		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2086 - 2247				
02	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN		WELL #: 3		RRCID -> 104899		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2423 - 2514				
02	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05	155 N	89	-0-	-66	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3		N	-0-			-0-

HARBER		WELL #: 1		RRCID -> 104903		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 2567		PERF. 2352 - 2507				
02	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	558 N	557	-0-	-1	B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
06	540 N	531	-0-	-9	B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3		N	-0-			-0-

DRUCY		WELL #: 1		RRCID -> 104914		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2088 - 2388				
02	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
06	180 N	64	-0-	-116	B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-

WEBB -C-		WELL #: 1		RRCID -> 105095		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2608 - 2078				
02	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	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	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	105509	COMPL. DATE	07/04/1982	TOTAL DEPTH	2294	PERF. 2094 - 2240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3		N	-0-		-0-
05		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3		N	-0-		-0-
06		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
07		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3		N	-0-		-0-

STAHLIS		WELL #:		1	RRCID ->	108749	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1812 - 2019	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

GATLIN		WELL #:		1	RRCID ->	113220	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1960 - 2538	
02		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-		-0-
04		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3		N	-0-		-0-
05		837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823 3		N	-0-		-0-
06		810 N	787	-0-	-23 B	-0-	787 3		N	-0-		-0-
07		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-		-0-

MERTEL		WELL #:		2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF. 1818 - 1944	
02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		N	-0-		-0-
06		90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67 3		N	-0-		-0-
07		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-		-0-

HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1808 - 1894	
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-
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-

JEFF		WELL #:		1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1994 - 2086	
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-
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-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MCDOWELL		WELL #:		16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168	PERF.	2108 - 2112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	118	-0-	-223	B	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
04	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
05	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
06	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
07	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3	N	-0-	-0-	

KNOLL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967	PERF.	1902 - 1908
02	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
04	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
05	248 N	163	-0-	-85	B	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
06	240 N	202	-0-	-38	B	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-	-0-	

BARNES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2385 - 2510
02	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	806 N	194	-0-	-612	B	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
04	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3	N	-0-	-0-	
05	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3	N	-0-	-0-	
06	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3	N	-0-	-0-	
07	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3	N	-0-	-0-	

BOYD		WELL #:		2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2378 - 2646
02	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	961 N	316	-0-	-645	B	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
04	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3	N	-0-	-0-	
05	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3	N	-0-	-0-	
06	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	
07	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	3	N	-0-	-0-	

JOHNSTON		WELL #:		2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2390 - 2467
02	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3	N	-0-	-0-	
04	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
05	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
06	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
07	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	N	-0-	-0-	

BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2386 - 2481
02	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	134	-0-	-176	B	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
04	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
05	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
06	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
07	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 164041		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2455 - 2514	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3		N	-0-	-0-
05	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3		N	-0-	-0-
06	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	3		N	-0-	-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-	-0-

WOODS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 164124		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 2314		PERF. 2203 - 2270	
02	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3		N	-0-	-0-
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-	-0-
05	372 N	266	-0-	-106 B	-0-	266	3		N	-0-	-0-
06	360 N	291	-0-	-69 B	-0-	291	3		N	-0-	-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-	-0-

SHAW -A-		WELL #: 2		RRCID -> 164194		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2560 - 2720	
02	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3		N	-0-	18
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3		N	-0-	18
04	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-	18
05	589 N	482	-0-	-107 B	-0-	482	3		N	-0-	18
06	570 N	524	-0-	-46 B	-0-	524	3		N	-0-	18
07	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-	18

MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 164200		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 2414		PERF. 2342 - 2404	
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-	-0-
05	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3		N	-0-	-0-
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-	-0-

ABBOTT		WELL #: 2		RRCID -> 164203		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 2573		PERF. 2364 - 2472	
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	355	-0-	-141 B	-0-	355	3		N	-0-	-0-
04	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-	-0-
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3		N	-0-	-0-
06	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-	-0-
07	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-	-0-

BEASLEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 164367		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2390 - 2433	
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1271 N	150	-0-	-1121 B	-0-	150	3		N	-0-	-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3		N	-0-	-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3		N	-0-	-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3		N	-0-	-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	164412	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2310 - 2343
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3	N	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3	N	-0-	-0-
05	465 N	382	-0-	-83	B	-0-	382	3	N	-0-	-0-
06	450 N	434	-0-	-16	B	-0-	434	3	N	-0-	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3	N	-0-	-0-

ANDREWS		WELL #:		2	RRCID ->	165622	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2570 - 2735
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-
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-

RICE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	165627	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2307 - 2351
02	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	651 N	442	-0-	-209	B	-0-	442	3	N	-0-	-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3	N	-0-	-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3	N	-0-	-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3	N	-0-	-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3	N	-0-	-0-

BEASLEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 2323 - 2363
02	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3	N	-0-	-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-	-0-
05	434 N	421	-0-	-13	B	-0-	421	3	N	-0-	-0-
06	420 N	406	-0-	-14	B	-0-	406	3	N	-0-	-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3	N	-0-	-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2347 - 2385
02	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744 N	359	-0-	-385	B	-0-	359	3	N	-0-	-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3	N	-0-	-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3	N	-0-	-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3	N	-0-	-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3	N	-0-	-0-

CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 2237 - 2268
02	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	365	-0-	-69	B	-0-	365	3	N	-0-	-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3	N	-0-	-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3	N	-0-	-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3	N	-0-	-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MASSEY		WELL #:		2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2457 - 2501
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-		-0-	
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-		-0-	
06	360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-		-0-	

FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2414 - 2446
02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
05	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-	
06	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-	
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-		-0-	

LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2376 - 2434
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-	
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-	
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-	
06	270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-	
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-		-0-	

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2174 - 2206
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-		-0-	
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-	
06	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-		-0-	

GROSS		WELL #:		2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2402 - 2436
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	589 N	311	-0-	-278 B	-0-	311 3	N	-0-		-0-	
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-		-0-	
05	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-		-0-	
06	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-		-0-	
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-		-0-	

HERRINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	166984	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2650 - 2706
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-	
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-		-0-	
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MAGEE		WELL #:		2	RRCID ->	167173	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2342 - 2381
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	429	-0-	-36	B	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	394	-0-	-56	B	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIS		WELL #:		2	RRCID ->	167355	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2230 - 2265
02	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	558 N	408	-0-	-150	B	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-

HORNSBY		WELL #:		2	RRCID ->	167396	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2400 - 2476
02	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	49	-0-	-44	B	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	73	-0-	-17	B	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-

HANNER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2354 - 2460
02	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	155	-0-	-248	B	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	369	-0-	-21	B	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-

LEWIS		WELL #:		8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2576 - 2637
02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	465 N	79	-0-	-386	B	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-

KROUCH		WELL #:		2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2468 - 2513
02	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	496 N	422	-0-	-74	B	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HESS		WELL #: 2		RRCID -> 167429		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2617 - 2679	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	373	-0-	-123 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-			-0-

HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 167456		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2211 - 2254	
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-

RICE		WELL #: 2		RRCID -> 167467		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2269 - 2304	
02	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	651 N	546	-0-	-105 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
05	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 167588		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 2506		PERF. 2370 - 2415	
02	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3	N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
05	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 2		RRCID -> 167839		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2375 - 2410	
02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-			-0-

FOWLER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 167849		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2334 - 2355	
02	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
05	434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
06	420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HIBLER		WELL #:		2	RRCID ->	167908	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2525 - 2584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
05	527 N	360	-0-	-167 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
06	510 N	366	-0-	-144 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-

HIBLER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168215	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2578 - 2608
02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	424	-0-	-134 B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
06	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-

MAJOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF. 2276 - 2312
02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-

WILLIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2524 - 2560
02	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
04	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3	N	-0-			-0-
05	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	844 3	N	-0-			-0-
06	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-			-0-
07	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2225 - 2246
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-

DWYER		WELL #:		2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2239 - 2275
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
07	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								
JOLLY				WELL #:	2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2580 - 2602
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
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-		

HIBLER "B"				WELL #:	2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF. 2504 - 2533
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
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-		

MARTINEZ				WELL #:	1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2540 - 2576
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
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-		

LEWIS				WELL #:	7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2585 - 2645
02	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 3	N	-0-		182	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292 3	N	-0-		182	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	162 1	20	
05	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-		20	
06	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-		20	
07	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
02	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605 3	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703 3	N	-0-		-0-	
04	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325 3	N	-0-		-0-	
05	465 N	371	-0-	-94	B	-0-	371 3	N	-0-		-0-	
06	450 N	349	-0-	-101	B	-0-	349 3	N	-0-		-0-	
07	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 3	N	-0-		-0-	

CUBINE				WELL #:	2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2474 - 2517
02	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 3	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 N	63	-0-	-340	B	-0-	63 3	N	-0-		-0-	
04	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 3	N	-0-		-0-	
05	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405 3	N	-0-		-0-	
06	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400 3	N	-0-		-0-	
07	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
PATTERSON		WELL #: 2		RRCID -> 170021		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 2420 - 2458	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	75	-0-	-266	B	-0-	75	3	N	-0-	-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3	N	-0-	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-	-0-

TIBBETS		WELL #: 2		RRCID -> 171227		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 2380 - 2412	
02	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3	N	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-	-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3	N	-0-	-0-
06	240 N	234	-0-	-6	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 171234		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2585 - 2608	
02	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3	N	-0-	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	N	-0-	-0-
05	279 N	224	-0-	-55	B	-0-	224	3	N	-0-	-0-
06	270 N	230	-0-	-40	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-

SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 171255		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2324 - 2929	
02	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3	N	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3	N	-0-	-0-
05	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-
06	120 N	101	-0-	-19	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-

MOREMAN		WELL #: 2		RRCID -> 171340		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2336 - 2388	
02	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	386	-0-	-48	B	-0-	386	3	N	-0-	-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3	N	-0-	-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3	N	-0-	-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3	N	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3	N	-0-	-0-

HUDGINS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 171342		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 2347		PERF. 2092 - 2152	
02	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	134	-0-	-300	B	-0-	134	3	N	-0-	-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3	N	-0-	-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-	-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3	N	-0-	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
WATTENBARGER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 171528		COMPL. DATE 04/11/1957		TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3	N	-0-	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-	-0-
06	90 N	64	-0-	-26	B	-0-	64	3	N	-0-	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3	N	-0-	-0-

STUBBS		WELL #: 2		RRCID -> 171565		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400			
02	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3	N	-0-	-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3	N	-0-	-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-	-0-
06	390 N	372	-0-	-18	B	-0-	372	3	N	-0-	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	N	-0-	-0-

COUSINS		WELL #: 2		RRCID -> 171609		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500			
02	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	403	-0-	-310	B	-0-	403	3	N	-0-	-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3	N	-0-	-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3	N	-0-	-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3	N	-0-	-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3	N	-0-	-0-

COFFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 171613		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315			
02	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-	-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3	N	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-	-0-
06	90 N	81	-0-	-9	B	-0-	81	3	N	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3	N	-0-	-0-

WILSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 171751		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440			
02	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	36	-0-	-429	B	-0-	36	3	N	-0-	-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3	N	-0-	-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3	N	-0-	-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3	N	-0-	-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3	N	-0-	-0-

DARSEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 171823		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306			
02	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	193	-0-	-179	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3	N	-0-	-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3	N	-0-	-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
DARSEY		WELL #:		3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2301 - 2358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-			342 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	527 N	395	-0-	-132 B	-0-			395 3		N	-0-
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-			379 3		N	-0-
05	487 N	487	-0-	-0- B	-0-			487 3		N	-0-
06	480 N	480	-0-	-0- B	-0-			480 3		N	-0-
07	510 N	510	-0-	-0- B	-0-			510 3		N	-0-

CALLHAM		WELL #:		2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF. 2322 - 2385
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

BRAZOS RIVER GAS		WELL #:		2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF. 2180 - 2260
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-			50 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	124 N	54	-0-	-70 B	-0-			54 3		N	-0-
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-			124 3		N	-0-
05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-			143 3		N	-0-
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-			134 3		N	-0-
07	145 N	145	-0-	-0- B	-0-			145 3		N	-0-

YOEES		WELL #:		2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2334 - 2393
02	251 N	251	-0-	-0- B	-0-			251 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-			283 3		N	-0-
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-			265 3		N	-0-
05	279 N	212	-0-	-67 B	-0-			212 3		N	-0-
06	270 N	211	-0-	-59 B	-0-			211 3		N	-0-
07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-			241 3		N	-0-

MCDOWELL		WELL #:		22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1948 - 2075
02	480 N	480	-0-	-0- B	-0-			480 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-			472 3		N	-0-
04	264 N	264	-0-	-0- B	-0-			264 3		N	-0-
05	372 N	335	-0-	-37 B	-0-			335 3		N	-0-
06	360 N	287	-0-	-73 B	-0-			287 3		N	-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-			294 3		N	-0-

GLASS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172187	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MCDOWELL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	172280	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1986 - 2105	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
04		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-		-0-
05		124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69 3		N	-0-		-0-
06		90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52 3		N	-0-		-0-
07		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-		-0-

BROWN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172394	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2639 - 2858	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2484 - 2622	
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

MCDOWELL		WELL #:		20	RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2199 - 2262	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

HOMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 2739 - 2771	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
SIMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2806 - 3050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-

WILLIAMS -H-				WELL #:	3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2258 - 2394		
02	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3		N	-0-				-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-				-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-				-0-
06	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	48	3		N	-0-				-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-				-0-

KENNEDY				WELL #:	2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 - 2363		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-

WISCHKAEMPER -B-				WELL #:	2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1918 - 1998		
02	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-				N	-0-				-0-
07	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		N	-0-				-0-
06	150 N	135	-0-	-15	B	-0-	135	3		N	-0-				-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-				-0-

LAYCOCK -A-				WELL #:	11	RRCID ->	178295	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2018 - 2023		
02	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	186 N	150	-0-	-36	B	-0-	150	3		N	-0-				-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-				-0-
05	155 N	37	-0-	-118	B	-0-	37	3		N	-0-				-0-
06	150 N	17	-0-	-133	B	-0-	17	3		N	-0-				-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MCDOWELL		WELL #:		25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1894 - 2074
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-	-0-
04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-	-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3		N	-0-	-0-
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3		N	-0-	-0-
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-	-0-

NEELY		WELL #:		4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1797
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	54	-0-	54 B	54	54	3		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	54				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	54				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	54				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-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
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3		N	-0-	-0-
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-	-0-
05	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3		N	-0-	-0-
06	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334	3		N	-0-	-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-	-0-

WOODS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1116 N	447	-0-	-669 B	-0-	447	3		N	-0-	-0-
04	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3		N	-0-	-0-
05	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3		N	-0-	-0-
06	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3		N	-0-	-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3		N	-0-	-0-

REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	180642	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2476 - 2574
02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3		N	-0-	-0-
04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-	-0-
05	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3		N	-0-	-0-
06	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-	-0-
07	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-	-0-

BEASLEY -A-		WELL #:		3024	RRCID ->	180644	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2371 - 2376
02	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3		N	-0-	-0-
04	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-	-0-
05	775 N	459	-0-	-316 B	-0-	459	3		N	-0-	-0-
06	750 N	444	-0-	-306 B	-0-	444	3		N	-0-	-0-
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BARNES -A-		WELL #: 3		RRCID -> 180645		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2599		PERF. 2441 - 2508	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1178 N	620	-0-	-558 B	-0-	620 3	N	-0-		-0-	
04	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-	
05	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3	N	-0-		-0-	
06	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3	N	-0-		-0-	
07	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-	

HIBLER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 183269		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2492 - 2574	
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	324	-0-	-389 B	-0-	324 3	N	-0-		-0-	
04	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-		-0-	
05	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3	N	-0-		-0-	
06	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-		-0-	
07	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-		-0-	

HUDGINS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 183624		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 2397		PERF. 2263 - 2324	
02	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-		-0-	
04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-		-0-	
05	589 N	546	-0-	-43 B	-0-	546 3	N	-0-		-0-	
06	570 N	526	-0-	-44 B	-0-	526 3	N	-0-		-0-	
07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-		-0-	

SHAW -A-		WELL #: 3		RRCID -> 183730		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 2623		PERF. 2503 - 2570	
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	336	-0-	-191 B	-0-	336 3	N	-0-		-0-	
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-		-0-	
05	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-		-0-	
06	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-		-0-	
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-		-0-	

FOWLER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 183935		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 2419		PERF. 2327 - 2380	
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437 3	N	-0-		-0-	
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-		-0-	
05	434 N	139	-0-	-295 B	-0-	139 3	N	-0-		-0-	
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-		-0-	
07	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-		-0-	

CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 184070		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 2308		PERF. 2172 - 2234	
02	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-		-0-	
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-		-0-	
05	403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-	
06	390 N	312	-0-	-78 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-	
07	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
WILLIS		WELL #: 3		RRCID -> 184478		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 2338		PERF. 2182 - 2232		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	501	-0-	-26	B	-0-	501 3		N	-0-	-0-	
04	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347 3		N	-0-	-0-	
05	496 N	374	-0-	-122	B	-0-	374 3		N	-0-	-0-	
06	480 N	367	-0-	-113	B	-0-	367 3		N	-0-	-0-	
07	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 3		N	-0-	-0-	

ROBERTS		WELL #: 1078		RRCID -> 189617		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2190 - 2308		
02	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150 3		N	-0-	-0-	
04	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 3		N	-0-	-0-	
05	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
06	150 N	145	-0-	-5	B	-0-	145 3		N	-0-	-0-	
07	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 3		N	-0-	-0-	

BIDWELL		WELL #: 3		RRCID -> 189903		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 2322		PERF. 2135 - 2251		
02	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	98	-0-	-26	B	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
05	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56 3		N	-0-	-0-	
06	90 N	27	-0-	-63	B	-0-	27 3		N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3		N	-0-	-0-	

BIDWELL		WELL #: 4		RRCID -> 189904		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 2345		PERF. 2124 - 2285		
02	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	98	-0-	-26	B	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
05	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56 3		N	-0-	-0-	
06	90 N	27	-0-	-63	B	-0-	27 3		N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3		N	-0-	-0-	

HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 192501		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2314 - 2340		
02	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	240	-0-	-349	B	-0-	240 3		N	-0-	-0-	
04	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400 3		N	-0-	-0-	
05	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462 3		N	-0-	-0-	
06	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432 3		N	-0-	-0-	
07	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449 3		N	-0-	-0-	

HIBLER		WELL #: 3		RRCID -> 192553		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 2757		PERF. 2616 - 2718		
02	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362 3		N	-0-	-0-	
04	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 3		N	-0-	-0-	
05	310 N	269	-0-	-41	B	-0-	269 3		N	-0-	-0-	
06	300 N	264	-0-	-36	B	-0-	264 3		N	-0-	-0-	
07	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
MAGEE		WELL #: 3		RRCID -> 192762		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 2497		PERF. 2361 - 2446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	438	-0-	-182 B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
04	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-

HERRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 192950		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2526 - 2563	
02	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
05	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
06	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-

HESS		WELL #: 3		RRCID -> 193127		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2562 - 2689	
02	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	868 N	597	-0-	-271 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
05	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
07	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-			-0-

RICE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 193199		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 2430		PERF. 2304 - 2310	
02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	775 N	562	-0-	-213 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-

KROUCH		WELL #: 3		RRCID -> 193207		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 2593		PERF. 2435 - 2498	
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	291	-0-	-174 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #: 3		RRCID -> 193712		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 2562		PERF. 2428 - 2513	
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
05	341 N	236	-0-	-105 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
06	330 N	240	-0-	-90 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
FOWLER		WELL #: 3		RRCID -> 195156		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 2608		PERF. 2407 - 2516	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3	N	-0-	-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3	N	-0-	-0-
05	589 N	479	-0-	-110	B	-0-	479	3	N	-0-	-0-
06	570 N	464	-0-	-106	B	-0-	464	3	N	-0-	-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3	N	-0-	-0-

LEWIS		WELL #: 9		RRCID -> 195521		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2502 - 2606	
02	706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3	N	-0-	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3	N	-0-	-0-
05	341 N	282	-0-	-59	B	-0-	282	3	N	-0-	-0-
06	330 N	271	-0-	-59	B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-

CUBINE		WELL #: 3		RRCID -> 195525		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 2590		PERF. 2445 - 2530	
02	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3	N	-0-	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3	N	-0-	-0-
05	403 N	351	-0-	-52	B	-0-	351	3	N	-0-	-0-
06	390 N	368	-0-	-22	B	-0-	368	3	N	-0-	-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3	N	-0-	-0-

JOHNSTON		WELL #: 3		RRCID -> 196264		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2409 - 2510	
02	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	961 N	277	-0-	-684	B	-0-	277	3	N	-0-	-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	3	N	-0-	-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3	N	-0-	-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3	N	-0-	-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3	N	-0-	-0-

DARSEY		WELL #: 4		RRCID -> 196333		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2315 - 2406	
02	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	383	-0-	-51	B	-0-	383	3	N	-0-	-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3	N	-0-	-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3	N	-0-	-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3	N	-0-	-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3	N	-0-	-0-

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 196364		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2315 - 2380	
02	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N	336	-0-	-160	B	-0-	336	3	N	-0-	-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3	N	-0-	-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3	N	-0-	-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3	N	-0-	-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BEASLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	2548	PERF.	2398 - 2470
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	868 N	429	-0-	-439	B	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3	N	-0-	-0-	-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	3	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2494 - 2575
02	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	558 N	470	-0-	-88	B	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3	N	-0-	-0-	-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-

BARKER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	2740 - 2820
02	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	41	-0-	-19	B	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-

MOREMAN		WELL #:		3	RRCID ->	196647	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2312 - 2390
02	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3	N	-0-	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	128	-0-	-430	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	156	-0-	-384	B	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-

COUSINS		WELL #:		3	RRCID ->	196701	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2271 - 2342
02	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	372 N	219	-0-	-153	B	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-

MAJOR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	196702	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2215 - 2319
02	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	496 N	364	-0-	-132	B	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
FOWLER		WELL #: 4		RRCID -> 201467		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2518 - 2603	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3	N	-0-	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3	N	-0-	-0-
05	279 N	249	-0-	-30	B	-0-	249	3	N	-0-	-0-
06	270 N	243	-0-	-27	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3	N	-0-	-0-

MAGEE		WELL #: 4		RRCID -> 202417		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2542		PERF. 2337 - 2369	
02	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3	N	-0-	-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3	N	-0-	-0-
05	744 N	649	-0-	-95	B	-0-	649	3	N	-0-	-0-
06	720 N	577	-0-	-143	B	-0-	577	3	N	-0-	-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3	N	-0-	-0-

KROUCH		WELL #: 4		RRCID -> 202418		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2577		PERF. 2397 - 2446	
02	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	775 N	306	-0-	-469	B	-0-	306	3	N	-0-	-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3	N	-0-	-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3	N	-0-	-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3	N	-0-	-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3	N	-0-	-0-

HERRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 202419		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2667		PERF. 2467 - 2564	
02	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	775 N	398	-0-	-377	B	-0-	398	3	N	-0-	-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3	N	-0-	-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3	N	-0-	-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3	N	-0-	-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3	N	-0-	-0-

MAJOR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 202420		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2431		PERF. 2279 - 2378	
02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	47	-0-	-356	B	-0-	47	3	N	-0-	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3	N	-0-	-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3	N	-0-	-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3	N	-0-	-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3	N	-0-	-0-

BURDINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 202421		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2298 - 2352	
02	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3	N	-0-	-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3	N	-0-	-0-
05	558 N	438	-0-	-120	B	-0-	438	3	N	-0-	-0-
06	540 N	362	-0-	-178	B	-0-	362	3	N	-0-	-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HUGGINS		WELL #: 204		RRCID -> 202633		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2206 - 2410	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	685	-0-	-28	B	-0-	685	3	N	-0-	-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3	N	-0-	-0-
05	682 N	640	-0-	-42	B	-0-	640	3	N	-0-	-0-
06	660 N	617	-0-	-43	B	-0-	617	3	N	-0-	-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3	N	-0-	-0-

BARNES 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 203176		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 2589		PERF. 2433 - 2490	
02	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3	N	-0-	-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3	N	-0-	-0-
05	620 N	545	-0-	-75	B	-0-	545	3	N	-0-	-0-
06	600 N	528	-0-	-72	B	-0-	528	3	N	-0-	-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3	N	-0-	-0-

HUGGINS		WELL #: 404		RRCID -> 204018		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2428		PERF. 2219 - 2428	
02	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744 N	741	-0-	-3	B	-0-	741	3	N	-0-	-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3	N	-0-	-0-
05	744 N	692	-0-	-52	B	-0-	692	3	N	-0-	-0-
06	720 N	667	-0-	-53	B	-0-	667	3	N	-0-	-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3	N	-0-	-0-

HUGGINS		WELL #: 304		RRCID -> 204021		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 2448		PERF. 2239 - 2448	
02	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	337	-0-	-4	B	-0-	337	3	N	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3	N	-0-	-0-
05	341 N	314	-0-	-27	B	-0-	314	3	N	-0-	-0-
06	330 N	303	-0-	-27	B	-0-	303	3	N	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-	-0-

ASHBY		WELL #: 303		RRCID -> 204023		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 2295		PERF. 2215 - 2295	
02	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	3	N	-0-	-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3	N	-0-	-0-
05	806 N	794	-0-	-12	B	-0-	794	3	N	-0-	-0-
06	780 N	766	-0-	-14	B	-0-	766	3	N	-0-	-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3	N	-0-	-0-

ASHBY		WELL #: 403		RRCID -> 204024		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 2380		PERF. 2204 - 2380	
02	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	440	-0-	-25	B	-0-	440	3	N	-0-	-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3	N	-0-	-0-
05	434 N	411	-0-	-23	B	-0-	411	3	N	-0-	-0-
06	420 N	396	-0-	-24	B	-0-	396	3	N	-0-	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
LEWIS		WELL #: 10		RRCID -> 204058		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2605		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
04		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
05		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
06		360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
07		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-

ASHBY		WELL #: 203		RRCID -> 204330		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 2184 - 2330		
02		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
04		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
06		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: 4		RRCID -> 204468		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2775		PERF. 2566 - 2722		
02		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
04		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
05		310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
06		300 N	251	-0-	-49 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
07		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-

HANNER		WELL #: 3		RRCID -> 206708		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2498		PERF. 2306 - 2425		
02		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
06		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
07		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 209976		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2484 - 2574		
02		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			17
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-			17
04		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			17
05		372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 3	N	-0-			17
06		360 N	301	-0-	-59 B	-0-	301 3	N	-0-			17
07		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			17

MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 209977		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2617		PERF. 2391 - 2554		
02		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
04		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
05		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
06		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
07		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HESS		WELL #: 4		RRCID -> 209978		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2611 - 2672	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-		-0-	
04	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-		-0-	
05	620 N	573	-0-	-47 B	-0-	573 3	N	-0-		-0-	
06	600 N	521	-0-	-79 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-	
07	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-		-0-	

COUSINS		WELL #: 4		RRCID -> 210991		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2453		PERF. 2311 - 2402	
02	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-		-0-	
04	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-		-0-	
05	372 N	227	-0-	-145 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
06	360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-	
07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-		-0-	

BARNES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 210992		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 2517		PERF. 2364 - 2466	
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	133	-0-	-208 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-	
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-	
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-		-0-	

JOHNSTON		WELL #: 4		RRCID -> 210993		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 2377 - 2455	
02	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-		-0-	
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
05	465 N	327	-0-	-138 B	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
06	450 N	315	-0-	-135 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-	
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-		-0-	

RICE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211169		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2349 - 2355	
02	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	334	-0-	-162 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-	
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-		-0-	
05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-		-0-	
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-		-0-	
07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	

HOWARD		WELL #: 4		RRCID -> 211170		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2441		PERF. 2272 - 2357	
02	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 3	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	527 N	204	-0-	-323 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-	
06	480 N	378	-0-	-102 B	-0-	378 3	N	-0-		-0-	
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
RICE		WELL #:		4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2245 - 2251
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	401	-0-	-343 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-	
04	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-			-0-	
05	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-			-0-	
06	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3	N	-0-			-0-	
07	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-			-0-	

MATHERS		WELL #:		5	RRCID ->	211399	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	2390 - 2605
02	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-			-0-	
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-	
05	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-			-0-	
06	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-			-0-	
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3	N	-0-			-0-	

BEASLEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2424 - 2494
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	333	-0-	-70 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-	
04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-	
05	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-	
06	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-			-0-	
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-	

DARSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2230 - 2236
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-	
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-	
05	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-	
06	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-	
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-	

RICE		WELL #:		3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2310 - 2316
02	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	344	-0-	-152 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-	
04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-	
05	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 3	N	-0-			-0-	
06	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-	
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-	

TEXOLA		WELL #:		2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	1932 - 2010
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-	
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-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
YOES -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217312		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2576		PERF. 2380 - 2476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	868 N	188	-0-	-680 B	-0-	188	3		N	-0-	-0-
04	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3		N	-0-	-0-
05	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3		N	-0-	-0-
06	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3		N	-0-	-0-
07	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3		N	-0-	-0-

WILSON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217318		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2394 - 2458	
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1023 N	367	-0-	-656 B	-0-	367	3		N	-0-	-0-
04	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3		N	-0-	-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3		N	-0-	-0-
06	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3		N	-0-	-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3		N	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 217319		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2480 - 2556	
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-	-0-
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-	-0-
05	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3		N	-0-	-0-
06	150 N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3		N	-0-	-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-	-0-

BEASLEY		WELL #: 5031		RRCID -> 217354		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 2553		PERF. 2388 - 2476	
02	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	899 N	542	-0-	-357 B	-0-	542	3		N	-0-	-0-
04	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3		N	-0-	-0-
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-	-0-
06	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3		N	-0-	-0-
*07	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-	-0-

DWYER		WELL #: 3		RRCID -> 217355		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 2617		PERF. 2237 - 2290	
02	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3		N	-0-	-0-
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-	-0-
05	496 N	424	-0-	-72 B	-0-	424	3		N	-0-	-0-
06	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419	3		N	-0-	-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3		N	-0-	-0-

GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 217356		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 2619		PERF. 2410 - 2510	
02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	377	-0-	-243 B	-0-	377	3		N	-0-	-0-
04	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3		N	-0-	-0-
05	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-	-0-
06	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3		N	-0-	-0-
07	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BEASLEY -B-		WELL #: 4		RRCID -> 217692		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2338 - 2394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	889 N	889	-0-	-0- B	-0-			889 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	948 N	948	-0-	-0- B	-0-			948 3		N	-0-
04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-			834 3		N	-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-			1027 3		N	-0-
06	930 N	901	-0-	-29 B	-0-			901 3		N	-0-
07	895 N	895	-0-	-0- B	-0-			895 3		N	-0-

MOORE		WELL #: 4		RRCID -> 217707		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 2395		PERF. 2248 - 2300	
02	464 N	464	-0-	-0- B	-0-			464 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1023 N	474	-0-	-549 B	-0-			474 3		N	-0-
04	883 N	883	-0-	-0- B	-0-			883 3		N	-0-
05	922 N	922	-0-	-0- B	-0-			922 3		N	-0-
06	835 N	835	-0-	-0- B	-0-			835 3		N	-0-
07	930 N	930	-0-	-0- B	-0-			930 3		N	-0-

MASSEY		WELL #: 4		RRCID -> 218203		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 2649		PERF. 2570 - 2612	
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-			126 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	141	-0-	-169 B	-0-			141 3		N	-0-
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-			334 3		N	-0-
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-			341 3		N	-0-
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-			325 3		N	-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-			341 3		N	-0-

BURDINE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218204		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2311 - 2396	
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-			356 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	340	-0-	-156 B	-0-			340 3		N	-0-
04	412 N	412	-0-	-0- B	-0-			412 3		N	-0-
05	665 N	665	-0-	-0- B	-0-			665 3		N	-0-
06	441 N	441	-0-	-0- B	-0-			441 3		N	-0-
07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-			468 3		N	-0-

ABBOTT		WELL #: 3		RRCID -> 218483		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2242 - 2540	
02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-			429 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	494 N	494	-0-	-0- B	-0-			494 3		N	-0-
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-			344 3		N	-0-
05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-			428 3		N	-0-
06	405 N	405	-0-	-0- B	-0-			405 3		N	-0-
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-			423 3		N	-0-

GLASS		WELL #: 3		RRCID -> 218484		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 2493		PERF. 2278 - 2356	
02	949 N	949	-0-	-0- B	-0-			949 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	960 N	960	-0-	-0- B	-0-			960 3		N	-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-			352 3		N	-0-
05	434 N	372	-0-	-62 B	-0-			372 3		N	-0-
06	420 N	387	-0-	-33 B	-0-			387 3		N	-0-
07	397 N	397	-0-	-0- B	-0-			397 3		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
STUBBS		WELL #:		3	RRCID ->	218485	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2246 - 2330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-			422 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-			473 3		N	-0-
04	414 N	414	-0-	-0- B	-0-			414 3		N	-0-
05	465 N	360	-0-	-105 B	-0-			360 3		N	-0-
06	450 N	383	-0-	-67 B	-0-			383 3		N	-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-			363 3		N	-0-

KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	218798	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2326 - 2406
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-			393 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-			378 3		N	-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-			121 3		N	-0-
05	155 N	122	-0-	-33 B	-0-			122 3		N	-0-
06	150 N	118	-0-	-32 B	-0-			118 3		N	-0-
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-			121 3		N	-0-

HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2174 - 2268
02	930 N	930	-0-	-0- B	-0-			930 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	945 N	945	-0-	-0- B	-0-			945 3		N	-0-
04	322 N	322	-0-	-0- B	-0-			322 3		N	-0-
05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-			404 3		N	-0-
06	360 N	348	-0-	-12 B	-0-			348 3		N	-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-			370 3		N	-0-

BOYD		WELL #:		4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF. 2330 - 2522
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-			80 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	651 N	115	-0-	-536 B	-0-			115 3		N	-0-
04	649 N	649	-0-	-0- B	-0-			649 3		N	-0-
05	914 N	914	-0-	-0- B	-0-			914 3		N	-0-
06	825 N	825	-0-	-0- B	-0-			825 3		N	-0-
07	787 N	787	-0-	-0- B	-0-			787 3		N	-0-

WILLIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2461 - 2538
02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-			258 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-			420 3		N	-0-
04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-			346 3		N	-0-
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-			290 3		N	-0-
06	420 N	342	-0-	-78 B	-0-			342 3		N	-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-			356 3		N	-0-

PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 2346 - 2450
02	635 N	635	-0-	-0- B	-0-			635 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	492 N	492	-0-	-0- B	-0-			492 3		N	-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-			352 3		N	-0-
05	496 N	362	-0-	-134 B	-0-			362 3		N	-0-
06	480 N	341	-0-	-139 B	-0-			341 3		N	-0-
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-			375 3		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
GOLDSTONE		WELL #: 3		RRCID -> 219091		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2522		PERF. 2312 - 2398	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	161	-0-	-56	B	-0-	161	3	N	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-	-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3	N	-0-	-0-

YOES		WELL #: 4		RRCID -> 220029		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2616		PERF. 2304 - 2360	
02	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	245	2	270	9	245
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2	N	-0-	245
04	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2	N	-0-	245
05	248 N	165	-0-	-83	B	-0-	165	2	N	-0-	245
06	240 N	155	-0-	-85	B	-0-	155	2	N	-0-	245
07	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-	245

HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 220058		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2230 - 2315	
02	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3	N	-0-	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3	N	-0-	-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3	N	-0-	-0-
06	360 N	335	-0-	-25	B	-0-	335	3	N	-0-	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3	N	-0-	-0-

DWYER		WELL #: 4		RRCID -> 220060		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2200 - 2268	
02	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	589 N	130	-0-	-459	B	-0-	130	3	N	-0-	-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3	N	-0-	-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3	N	-0-	-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3	N	-0-	-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3	N	-0-	-0-

GOLDSTONE		WELL #: 4		RRCID -> 220168		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2497		PERF. 2300 - 2431	
02	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-	-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-	-0-
05	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3	N	-0-	-0-
06	210 N	209	-0-	-1	B	-0-	209	3	N	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3	N	-0-	-0-

ABBOTT		WELL #: 4		RRCID -> 221246		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2757		PERF. 2390 - 2570	
02	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3	N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-	-0-
05	62 N	28	-0-	-34	B	-0-	28	3	N	-0-	-0-
06	60 N	42	-0-	-18	B	-0-	42	3	N	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
YOES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221248		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2616		PERF. 2404 - 2474	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-		28 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	47	-0-	-325	B	-0-		47 3		N	-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-		331 3		N	-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-		389 3		N	-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-		384 3		N	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-		388 3		N	-0-

YOES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 221250		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2368 - 2444	
02	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-		342 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	376	-0-	-27	B	-0-		376 3		N	-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-		356 3		N	-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-		408 3		N	-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-		404 3		N	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-		410 3		N	-0-

MOREMAN		WELL #: 4		RRCID -> 221251		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2370 - 2434	
02	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-		341 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	350	-0-	-177	B	-0-		350 3		N	-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-		501 3		N	-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-		504 3		N	-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-		501 3		N	-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-		517 3		N	-0-

HIBLER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221255		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2806		PERF. 2634 - 2726	
02	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-		366 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	399	-0-	-66	B	-0-		399 3		N	-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-		428 3		N	-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-		455 3		N	-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-		456 3		N	-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-		462 3		N	-0-

GRIFFIN		WELL #: 3		RRCID -> 221256		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2298 - 2372	
02	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-		708 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-		782 3		N	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-		347 3		N	-0-
05	527 N	376	-0-	-151	B	-0-		376 3		N	-0-
06	510 N	435	-0-	-75	B	-0-		435 3		N	-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-		455 3		N	-0-

CUBINE		WELL #: 4		RRCID -> 221258		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 2648		PERF. 2494 - 2550	
02	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-		412 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-		437 3		N	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-		241 3		N	-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-		458 3		N	-0-
06	360 N	201	-0-	-159	B	-0-		201 3		N	-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-		218 3		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARTLEY				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2296 - 2359
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
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-	

HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2202 - 2254
02	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	245	-0-	-313	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2362 - 2516
02	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	124 N	97	-0-	-27	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	120 N	93	-0-	-27	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

HUDGINS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF. 2132 - 2240
02	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	248 N	236	-0-	-12	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	270 N	222	-0-	-48	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

BEASLEY		WELL #:		4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF. 2322 - 2388
02	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	589	-0-	-31	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	620 N	586	-0-	-34	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
*07	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

HUDGINS		WELL #:		4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2253 - 2330
02	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	433	-0-	-63	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
SHAW "A"		WELL #: 4		RRCID -> 223529		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 2598		PERF. 2364 - 2434	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
05	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3	N	-0-	-0-	
06	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-	-0-	

GLASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223886		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 2626		PERF. 2416 - 2500	
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	219	-0-	-122 B	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-	-0-	
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3	N	-0-	-0-	

FOWLER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 224127		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2469		PERF. 2362 - 2434	
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	258	-0-	-238 B	-0-	258	3	N	-0-	-0-	
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-	-0-	
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3	N	-0-	-0-	

STUBBS		WELL #: 4		RRCID -> 224128		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2292 - 2364	
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	992 N	454	-0-	-538 B	-0-	454	3	N	-0-	-0-	
04	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3	N	-0-	-0-	
05	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3	N	-0-	-0-	
06	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3	N	-0-	-0-	
07	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3	N	-0-	-0-	

DARSEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224286		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2248 - 2316	
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
06	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-	-0-	

WILSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224287		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 2660		PERF. 2352 - 2418	
02	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	118	-0-	-130 B	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3	N	-0-	-0-	
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-	-0-	
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
WILLIS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224288		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2495		PERF. 2330 - 2394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3	N	-0-	-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-	-0-
05	403 N	385	-0-	-18	B	-0-	385	3	N	-0-	-0-
06	390 N	338	-0-	-52	B	-0-	338	3	N	-0-	-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3	N	-0-	-0-

YONES		WELL #: 3		RRCID -> 224399		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 2588		PERF. 2340 - 2406	
02	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N	310	-0-	-155	B	-0-	310	3	N	-0-	-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3	N	-0-	-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3	N	-0-	-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3	N	-0-	-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3	N	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 225361		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 2430		PERF. 2274 - 2344	
02	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3	N	-0-	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3	N	-0-	-0-
05	279 N	254	-0-	-25	B	-0-	254	3	N	-0-	-0-
06	270 N	243	-0-	-27	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	N	-0-	-0-

TIBBETS		WELL #: 3		RRCID -> 225517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2721		PERF. 2392 - 2450	
02	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3	N	-0-	-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-	-0-
05	434 N	385	-0-	-49	B	-0-	385	3	N	-0-	-0-
06	420 N	391	-0-	-29	B	-0-	391	3	N	-0-	-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3	N	-0-	-0-

PATTERSON		WELL #: 4		RRCID -> 226021		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2396 - 2494	
02	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3	N	-0-	-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3	N	-0-	-0-
05	620 N	591	-0-	-29	B	-0-	591	3	N	-0-	-0-
06	600 N	557	-0-	-43	B	-0-	557	3	N	-0-	-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3	N	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 227788		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2216 - 2302	
02	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3	N	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-	-0-
05	372 N	225	-0-	-147	B	-0-	225	3	N	-0-	-0-
06	330 N	218	-0-	-112	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
GROSS		WELL #: 3		RRCID -> 228134		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 2527		PERF. 2376 - 2452	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
03	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511 3		N	-0-	-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265 3		N	-0-	-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365 3		N	-0-	-0-
06	300 N	234	-0-	-66	B	-0-	234 3		N	-0-	-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 3		N	-0-	-0-
WOODS		WELL #: 4		RRCID -> 230919		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2232 - 2292	
02	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
03	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568 3		N	-0-	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 3		N	-0-	-0-
05	372 N	165	-0-	-207	B	-0-	165 3		N	-0-	-0-
06	360 N	150	-0-	-210	B	-0-	150 3		N	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 3		N	-0-	-0-
WILLIS		WELL #: 4		RRCID -> 236262		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2380 - 2610	
02	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891 3		N	-0-	35
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
03	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	961 3		N	-0-	35
04	1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056 3		N	-0-	35
05	1577 N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1577 3		N	-0-	35
06	930 N	686	-0-	-244	B	-0-	686 3		N	-0-	35
07	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673 3		N	-0-	35
RICE		WELL #: 5		RRCID -> 241705		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2470 - 2725	
02	1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
03	1910 N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910 3		N	-0-	-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339 3		N	-0-	-0-
05	527 N	398	-0-	-129	B	-0-	398 3		N	-0-	-0-
06	510 N	444	-0-	-66	B	-0-	444 3		N	-0-	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467 3		N	-0-	-0-
GRIFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 241761		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2352 - 2385	
02	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
03	775 N	465	-0-	-310	B	-0-	465 3		N	-0-	-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639 3		N	-0-	-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712 3		N	-0-	-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766 3		N	-0-	-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	794 3		N	-0-	-0-
JOHNSON		WELL #: 5		RRCID -> 241779		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 2972		PERF. 2436 - 2735	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
03	2201 N	1910	-0-	-291	B	-0-	1910 3		N	-0-	-0-
04	2022 N	2022	-0-	-0-	B	-0-	2022 3		N	-0-	-0-
05	1980 N	1980	-0-	-0-	B	-0-	1980 3		N	-0-	-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2084 3		N	-0-	-0-
07	2095 N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
CASTLEBERRY		WELL #: 4		RRCID -> 242346		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 3013		PERF. 2164 - 2219	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1233 N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3	N	-0-	-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3	N	-0-	-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3	N	-0-	-0-
06	870 N	757	-0-	-113	B	-0-	757	3	N	-0-	-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3	N	-0-	-0-

HUDGINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 242351		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 2472		PERF. 2292 - 2354	
02	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	992 N	569	-0-	-423	B	-0-	569	3	N	-0-	-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3	N	-0-	-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3	N	-0-	-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3	N	-0-	-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3	N	-0-	-0-

DARSEY		WELL #: 5		RRCID -> 242393		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2234 - 2288	
02	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	380	-0-	-54	B	-0-	380	3	N	-0-	-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	N	-0-	-0-
05	372 N	347	-0-	-25	B	-0-	347	3	N	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-	-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3	N	-0-	-0-

HIBLER		WELL #: 4		RRCID -> 246863		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2564 - 2654	
02	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589 N	198	-0-	-391	B	-0-	198	3	N	-0-	-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3	N	-0-	-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3	N	-0-	-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3	N	-0-	-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	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	
02	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2	N	-0-	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2	N	-0-	-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2	N	-0-	-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2	N	-0-	-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2	N	-0-	-0-

KNOLL		WELL #: 1		RRCID -> 026337		COMPL. DATE 04/00/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2	N	-0-	-0-
04	60 N	46	-0-	-14	B	-0-	46	2	N	-0-	-0-
05	62 N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2	N	-0-	-0-
06	60 N	43	-0-	-17	B	-0-	43	2	N	-0-	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	B	-0-	43	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST														
BARKER PRODUCTION CO., LP														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 049453														
FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	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									
MORGAN, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 026437		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	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		
02	1135 N	178	-0-	-957	B	-0-	178	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2		N	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2		N	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-		-0-

WEBB, LALLIE		WELL #:		B 1	RRCID -> 026531		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	785 N	141	-0-	-644	B	-0-	141	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-		-0-
04	180 N	162	-0-	-18	B	-0-	162	2		N	-0-		-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-		-0-
06	180 N	153	-0-	-27	B	-0-	153	2		N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-		-0-

WEBB, LALLIE A.		WELL #:		1	RRCID -> 026532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	186 N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2		N	-0-		-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-		-0-
05	155 N	128	-0-	-27	B	-0-	128	2		N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-		-0-

WEBB, LALLIE D.		WELL #:		1	RRCID -> 026534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	1028 N	156	-0-	-872	B	-0-	156	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	230	-0-	-10	B	-0-	230	2		N	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-		-0-
06	240 N	212	-0-	-28	B	-0-	212	2		N	-0-		-0-
07	248 N	223	-0-	-25	B	-0-	223	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
SKELLY-WEBB		WELL #:		A 1	RRCID ->	026535	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	331 N	233	-0-	-98 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB		WELL #:		B 1	RRCID ->	026536	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	252 N	245	-0-	-7 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	026695	COMPL. DATE	09/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

COATES		WELL #:		1	RRCID ->	026703	COMPL. DATE	12/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
BARKER PRODUCTION CO., LP														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 049453														
GEORGE														
WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE														
WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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 -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
02	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-			-0-

BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
02	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7	B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
07	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	179	2			N	-0-			-0-

DAYBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	026723	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
04	270 N	241	-0-	-29	B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
05	248 N	245	-0-	-3	B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9	B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
07	248 N	234	-0-	-14	B	-0-	234	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
BARKER PRODUCTION CO., LP															
F & M BANK															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 049453															
WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	456 N	79	-0-	-377 B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-				-0-
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
07	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-				-0-

GORDON															
WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	186 N	56	-0-	-130 B	-0-	56	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-
07	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															
02	140 N	136	-0-	-4 B	-0-	136	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-				-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-				-0-
05	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-

HUNTER															
WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	1574 N	268	-0-	-1306 B	-0-	268	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	341 N	242	-0-	-99 B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
04	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283	2			N	-0-				-0-
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-				-0-
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-				-0-
07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-				-0-

KOBER															
WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	1116 N	218	-0-	-898 B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2			N	-0-				-0-
04	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-				-0-
05	248 N	137	-0-	-111 B	-0-	137	2			N	-0-				-0-
06	240 N	107	-0-	-133 B	-0-	107	2			N	-0-				-0-
07	217 N	37	-0-	-180 B	-0-	37	2			N	-0-				-0-

PIKE, J. C.															
WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	56 N	45	-0-	-11 B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
04	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
05	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
06	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
PIKE, R. L.		WELL #:		1	RRCID -> 026732			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1322 N	258	-0-	-1064 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-

REEVES, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 026733			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		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	
02		415 N	169	-0-	-246 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04		180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-

RISK		WELL #:		2	RRCID -> 026735			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		209 N	35	-0-	-174 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04		60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-

SATTERFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 026736			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		140 N	134	-0-	-6 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-

SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID -> 026738			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
STEPHENS, FRANK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		29 R	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-
05		31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2	2		N	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-
07		13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-				N	-0-

STEPHENS, FRANK												
WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		1448 N	271	-0-	-1177	B	-0-	271	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	204	-0-	-106	B	-0-	204	2		N	-0-
04		360 N	255	-0-	-105	B	-0-	255	2		N	-0-
05		310 N	243	-0-	-67	B	-0-	243	2		N	-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-
07		279 N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2		N	-0-

STEPHENS, RUTH												
WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		84 N	68	-0-	-16	B	-0-	68	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2		N	-0-
04		90 N	61	-0-	-29	B	-0-	61	2		N	-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-
06		90 N	8	-0-	-82	B	-0-	8	2		N	-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-

STEPHENS, RUTH												
WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		N	-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-
06		210 N	180	-0-	-30	B	-0-	180	2		N	-0-
07		217 N	192	-0-	-25	B	-0-	192	2		N	-0-

SCHWARTING												
WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	149	-0-	-99	B	-0-	149	2		N	-0-
04		240 N	175	-0-	-65	B	-0-	175	2		N	-0-
05		248 N	218	-0-	-30	B	-0-	218	2		N	-0-
06		150 N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2		N	-0-
07		186 N	98	-0-	-88	B	-0-	98	2		N	-0-

HOWE												
WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		196 N	191	-0-	-5	B	-0-	191	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-
04		210 N	200	-0-	-10	B	-0-	200	2		N	-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	026788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		84 N	82	-0-	-2 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-

FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027049	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02		1439 N	475	-0-	-964 B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
04		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
05		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
06		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-			-0-

GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		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			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		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			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		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									
CAPERTON		WELL #:		1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	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	
02	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2	N	-0-		-0-
04	360 N	347	-0-	-13	B	-0-	347	2	N	-0-		-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2	N	-0-		-0-
06	360 N	358	-0-	-2	B	-0-	358	2	N	-0-		-0-
07	372 N	359	-0-	-13	B	-0-	359	2	N	-0-		-0-

LISLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	388	-0-	388	B	388	388	2	N	-0-		-0-
05	14B DENY	451	-0-	451	B	839	451	2	N	-0-		-0-
06	14B DENY	449	-0-	449	B	1288	449	2	N	-0-		-0-
07	1746 R	458	-0-	-1288	B	-0-	458	2	N	-0-		-0-

LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2	N	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	222 N	40	-0-	-182	B	-0-	40	2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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					
02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2		N	-0-					-0-
04	120 N	94	-0-	-26	B	-0-	94	2		N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-					-0-
06	90 N	67	-0-	-23	B	-0-	67	2		N	-0-					-0-
07	93 N	56	-0-	-37	B	-0-	56	2		N	-0-					-0-

LISLE		WELL #:		1	RRCID ->	033874	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	112 N	95	-0-	-17	B	-0-	95	2		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2		N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-					-0-
06	120 N	100	-0-	-20	B	-0-	100	2		N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-					-0-

MORGAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033878	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	2800 N	462	-0-	-2338	B	-0-	1245	462	2		N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1245												
03	1739 N	494	-0-	-1245	B	-0-	494	2		N	-0-					-0-
04	480 N	476	-0-	-4	B	-0-	476	2		N	-0-					-0-
05	527 N	385	-0-	-142	B	-0-	385	2		N	-0-					-0-
06	480 N	99	-0-	-381	B	-0-	99	2		N	-0-					-0-
07	496 N	432	-0-	-64	B	-0-	432	2		N	-0-					-0-

HAWK		WELL #:		A 1	RRCID ->	034748	COMPL. DATE	12/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	1717 R	487	-0-	-1230	B	-0-	487	2		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	584 R	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2		N	-0-					-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2		N	-0-					-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2		N	-0-					-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2		N	-0-					-0-
07	620 N	589	-0-	-31	B	-0-	589	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453													
TROSTLE		WELL #:		1	RRCID -> 035026		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		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						
02		179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-					-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		N	-0-					-0-
05		186 N	143	-0-	-43	B	-0-	143	2		N	-0-					-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-					-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-					-0-

OGORMAN, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 039583		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH	2041	PERF. 2027 - 2035						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		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						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID -> 053967		COMPL. DATE 12/08/1967		TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1810 - 1855						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID -> 053968		COMPL. DATE 01/19/1968		TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1790 - 1960						
02		209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-					-0-
04		210 N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2		N	-0-					-0-
05		217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205	2		N	-0-					-0-
06		210 N	68	-0-	-142	B	-0-	68	2		N	-0-					-0-
07		217 N	23	-0-	-194	B	-0-	23	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1752 - 1820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	105	-0-	105	B	105 2	-0-		N	-0-	-0-
05		253 R	148	-0-	-105	B	-0-	-0-	148 2	N	-0-	-0-
06		134 R	134	-0-	-0-	B	-0-	-0-	134 2	N	-0-	-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	-0-	138 2	N	-0-	-0-

SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF.	1826 - 1950
02		532 N	514	-0-	-18	B		-0-	514 2	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	585	-0-	-35	B		-0-	585 2	N	-0-	-0-
04		540 N	531	-0-	-9	B		-0-	531 2	N	-0-	-0-
05		558 N	551	-0-	-7	B		-0-	551 2	N	-0-	-0-
06		599 N	599	-0-	-0-	B		-0-	599 2	N	-0-	-0-
07		636 N	636	-0-	-0-	B		-0-	636 2	N	-0-	-0-

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2750 - 2760
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
07		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
02		909 N	152	-0-	-757	B		-0-	152 2	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		177 N	177	-0-	-0-	B		-0-	177 2	N	-0-	-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	B		-0-	148 2	N	-0-	-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	B		-0-	176 2	N	-0-	-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	B		-0-	181 2	N	-0-	-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	B		-0-	156 2	N	-0-	-0-

EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1802 - 1914
02		168 N	107	-0-	-61	B		-0-	107 2	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	122	-0-	-95	B		-0-	122 2	N	-0-	-0-
04		180 N	78	-0-	-102	B		-0-	78 2	N	-0-	-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	B		-0-	155 2	N	-0-	-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	B		-0-	130 2	N	-0-	-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	B		-0-	133 2	N	-0-	-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF.	1766 - 1776
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
07		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											
EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1875 - 1885				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-				-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-				-0-
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-				-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-				-0-
07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-				-0-

ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF. 1814 - 1840				
02	129 N	43	-0-	-86 B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-				-0-
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-

FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1982 - 2172				
02	114 N	40	-0-	-74 B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-				-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-				-0-

FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 - 2130				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-				-0-
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-				-0-
06	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-				-0-
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-				-0-

NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A				
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-				-0-
04	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
05	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
06	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
BATTON OIL & GAS, LLC				056384						
KINNARD -A-				WELL #: 1	RRCID -> 088189	COMPL. DATE 10/19/1979	TOTAL DEPTH 2322	PERF. 2045	- 2172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	141				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		141				N			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	141				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	141				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	141				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	141				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	141		NO RPT		-0-

BURKS				WELL #: 1	RRCID -> 098552	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 2287	PERF. 2091	- 2241	
02	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-

COURTNEY				WELL #: 1	RRCID -> 098554	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH 2506	PERF. 2242	- 2477	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-

CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 098946	COMPL. DATE 01/18/1982	TOTAL DEPTH 19301	PERF. 799	- 1902	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-

JACK				WELL #: 9601	RRCID -> 104336	COMPL. DATE 09/02/1982	TOTAL DEPTH 2067	PERF. 1906	- 2034	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.				068309						
PARKER FEE "A"				WELL #: 32	RRCID -> 173035	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2885	- 2980	
02	600 N	120	-0-	-480	B	-0-	120	1		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1		-0-
05	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1		-0-
07	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: ROBERTS			
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		//CONT.//		068309							
PARKER FEE "A"		WELL #:		40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2867 - 2925
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	600 N	120	-0-	-480 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-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-	-0-
07	124 N	120	-0-	-4 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
02	600 N	120	-0-	-480 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-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-	-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-	-0-

BLACK'S OIL & GAS		072614			RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2166 - 2391
MCLARTY ESTATE		WELL #:		3							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	213	-0-	213 B	213	213	2		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	213				N	NO RPT	-0-

MCLARTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	51	-0-	51 B	51	51	2		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	213	-0-	213 B	264	213	2		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	264				N	NO RPT	-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		076788			RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MCLARTY-LESTER -A-		WELL #:		1080							
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

BRADLEY OPERATING CO.		087255			RRCID ->	026363	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
ASH		WELL #:		C 2							
02	14B2 EXT	49	-0-	49 B	264	49	1		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		264								
03	14B2 EXT	46	-0-	46 B	310	46	3		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	49	-0-	49 B	359	49	3		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	49	-0-	49 B	408	49	3		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	41	-0-	41 B	449	41	3		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	51	-0-	51 B	500	51	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BRADLEY OPERATING CO.		//CONT.// 087255														
GETHING -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026519		COMPL. DATE 08/31/1959		TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	210 N	105	-0-	-105 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 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								
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	1359 N	155	-0-	-1204 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
SITTER		WELL #: C 1		RRCID -> 026984		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460								
02	711 N	108	-0-	-603 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SITTER		WELL #: D 1		RRCID -> 026985		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	813 N	159	-0-	-654 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	180 N	120	-0-	-60 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
HARBOUR		WELL #: 1		RRCID -> 108208		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
BRONCO OIL COMPANY		//CONT.//		096675									
WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	151221	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2207 - 2402	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	217 N	105	-0-	-112	B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
*07	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3	N	-0-			-0-

BLACK RESOURCES				100503									
GRADY		WELL #:		5	RRCID ->	025804	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	84 N	66	-0-	-18	B	-0-	66	3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CASH				1	RRCID ->	025805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CASH -A-				2	RRCID ->	025806	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FOWLER				1	RRCID ->	025811	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	112 N	47	-0-	-65	B	-0-	47	3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	B	-0-	84	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
BLACK RESOURCES		//CONT.//		100503												
KENNEDY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 025816			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LANGHAM		WELL #:		B 1	RRCID -> 025818			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
02	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3		N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NOEL B		WELL #:		1	RRCID -> 025819			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NOEL -B-		WELL #:		2	RRCID -> 025820			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PERKINS -D-		WELL #:		1	RRCID -> 025821			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
02	196 N	161	-0-	-35	B	-0-	161	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PERKINS -D-		WELL #:		2	RRCID -> 025822			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
02	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3		N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST BLACK RESOURCES PERKINS -E-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 100503	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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

PERKINS -E-		WELL #:	1	RRCID ->	025823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PERKINS -E-		WELL #:	2	RRCID ->	025824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-

DUNIGAN		WELL #:	1	RRCID ->	025825	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	84 N	71	-0-	-13 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO.		WELL #:	1	RRCID ->	025828	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO.		WELL #:	2	RRCID ->	025829	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO.		WELL #:	3	RRCID ->	025830	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503									
UPHAM GAS CO.		WELL #: 4		RRCID -> 025831		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	112 N	102	-0-	-10 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-

FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 025845		COMPL. DATE 01/12/1932		TOTAL DEPTH 2218		PERF. N/A	
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT			-0-

KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 025846		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 723										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	723	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	723	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	723	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	723	N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 1		RRCID -> 025847		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 025849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

JADE		WELL #: 2		RRCID -> 025850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503								
JORDEN		WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 3	N	-0-	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 3	N	-0-	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	84 N	5	-0-	-79	B	-0-	5 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881		COMPL. DATE 10/22/1954		TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A		
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906		COMPL. DATE 10/01/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 3	N	-0-	-0-
04	210 N	131	-0-	-79	B	-0-	131 3	N	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
BLACK RESOURCES			//CONT.//		100503							
COBB, S. A. -EST-			WELL #:		1	RRCID -> 025907		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

02	56 N	14	-0-	-42 B	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3	N	-0-		-0-	
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

COBB EST. -A-			WELL #:		1	RRCID -> 025908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	56 N	2	-0-	-54 B	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

COBB EST. -B-			WELL #:		1	RRCID -> 025909		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUSELBY ISABEL -A-			WELL #:		1	RRCID -> 025910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUSELBY -B-			WELL #:		1	RRCID -> 025911		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORSE, J. S.			WELL #:		1	RRCID -> 025912		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503								
CHAPMAN, JEANNE		WELL #: 1		RRCID -> 025913		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BULL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025914		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	8 N	-0-	-0-	-8	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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BULL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 025915		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

CHAPMAN -B- -NCT- -6-		WELL #: 1		RRCID -> 025925		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

GETHINGS -NCT- -3-		WELL #: 1		RRCID -> 025934		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	56 N	21	-0-	-35	B	-0-	21 3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81 3	N	-0-	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141 3	N	-0-	-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 025939		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260 3	N	-0-	-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 3	N	-0-	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503							
CARPENTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026447		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026699		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224	
02	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 3	N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 3	N	-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 3	N	-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 3	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

MILTON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 062287		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336	
02	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 3	N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350 3	N	-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363 3	N	-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363 3	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503									
HOLLY ANN		WELL #: 1		RRCID -> 070672		COMPL. DATE 08/28/1976		TOTAL DEPTH 2361		PERF. 1975 - 2350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

GRADY		WELL #: J 5		RRCID -> 079093		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2144 - 2172	
02	392 N	323	-0-	-69	B	-0-	323 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
04	420 N	374	-0-	-46	B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CARPENTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 084008		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2108 - 2118	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CARPENTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 084009		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2106 - 2166	
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNIGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 087328		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2350 - 2380	
02	56 N	31	-0-	-25	B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MARATHON		WELL #: 1		RRCID -> 087329		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2250 - 2322	
02	448 N	30	-0-	-418	B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503									
CARPENTER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 087654		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2154 - 2184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2134 - 2358	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2622 - 2914	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2210 - 2930	
02	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2270 - 2938	
02	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2222 - 2970	
02	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503										
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 149601		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 2908		PERF. 2160 - 2278		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 3	N	-0-			-0-
04		2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513 3	N	-0-			-0-
05		2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CHRIS		WELL #: 2		RRCID -> 220233		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2180 - 2840		
02		441 N	211	-0-	-230 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
04		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

REBEL RESOURCES LBC LLC		100662		RRCID -> 026489		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
EAKINS		WELL #: 6										
02		1537 N	273	-0-	-1264 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
04		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
05		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
06		330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
07		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 026526		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02		1519 N	292	-0-	-1227 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
04		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
05		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
06		300 N	251	-0-	-49 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
07		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-

BRYAN, RICKEY		104271		RRCID -> 027047		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1800 - 1970		
CURRY		WELL #: 1										
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-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CADRA, MARK		122578		RRCID -> 098940		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 2087		PERF. 1812 - 1977		
CADRA		WELL #: 1										
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-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
CARPENTER, MILTON			134100					
CARPENTER		WELL #:	C 1	RRCID -> 025798	COMPL. DATE 03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
CARPENTER		WELL #:	2	RRCID -> 025801	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
CITY OF MCLEAN			154650					
MCLEAN GAS CO.		WELL #:	1	RRCID -> 024000	COMPL. DATE 07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	7 N	1	-0-	-6	B	-0-	1 2	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	-0-
07	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 2	-0-
FOWLER		WELL #:	2	RRCID -> 025782	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1942 N	201	-0-	-1741	B	-0-	201 2	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	465 N	250	-0-	-215	B	-0-	250 2	-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415 2	-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 2	-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603 2	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 2	-0-
CLOSE, BRYAN H.			161200					
GLASSCOCK-HANNER		WELL #:	2	RRCID -> 100820	COMPL. DATE 03/08/1982	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1489 - 1598
02	280 N	241	-0-	-39	B	-0-	241 3	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315 3	-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 3	-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 3	-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380 3	-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431 3	-0-
COLEMAN, JOHN D.			167276					
COLEMAN		WELL #:	2	RRCID -> 041964	COMPL. DATE 06/16/1965	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2396 - 2460
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
COURSON OIL & GAS, INC.			182785								
CARPENTER		WELL #:	D 1	RRCID ->	025800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	753 N	168	-0-	-585 B	-0-	56 1	112 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2		N	-0-	-0-	
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-	-0-	
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2		N	-0-	-0-	
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-	-0-	
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-	-0-	

CROCKETT, DAVID			190120								
BIDWELL		WELL #:	1	RRCID ->	036296	COMPL. DATE	12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

DALF ENERGY LLC			197641								
CHAPMAN, A. J. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025874	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2120 - 2256
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05/10/23											

MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID ->	026585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
DALF ENERGY LLC		//CONT.// 197641								
SPAIN, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040142		COMPL. DATE 01/08/1966		TOTAL DEPTH 2282		PERF. 2114 - 2216
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 3	N	-0-	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294 3	N	-0-	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324 3	N	-0-	-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338 3	N	-0-	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 3	N	-0-	-0-

SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 025903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

SHAW		WELL #: 2		RRCID -> 025904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 3	N	-0-	-0-

EAKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026590		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635 3	N	-0-	-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680 3	N	-0-	-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-	855 3	N	-0-	-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	731 3	N	-0-	-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711 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 #:		1	RRCID ->	026645	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	275	-0-	-4	B	-0-	275	3	N	-0-		-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-		-0-
06	270 N	230	-0-	-40	B	-0-	230	3	N	-0-		-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3	N	-0-		-0-

PARKER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	026647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-		-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3	N	-0-		-0-
06	330 N	288	-0-	-42	B	-0-	288	3	N	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3	N	-0-		-0-

PARKER FEE		WELL #:		3	RRCID ->	026648	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3	N	-0-		-0-
06	150 N	135	-0-	-15	B	-0-	135	3	N	-0-		-0-
07	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	
02	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-		-0-
06	210 N	180	-0-	-30	B	-0-	180	3	N	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-		-0-

PARKER FEE		WELL #:		7	RRCID ->	026651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3	N	-0-		-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3	N	-0-		-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3	N	-0-		-0-
06	330 N	293	-0-	-37	B	-0-	293	3	N	-0-		-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3	N	-0-		-0-

PARKER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	026653	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-		-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3	N	-0-		-0-
06	330 N	288	-0-	-42	B	-0-	288	3	N	-0-		-0-
07	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 #: 10		RRCID -> 026654		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3	N	-0-	-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3	N	-0-	-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3	N	-0-	-0-
06	390 N	347	-0-	-43	B	-0-	347	3	N	-0-	-0-
07	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	
02	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3	N	-0-	-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-	-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3	N	-0-	-0-
06	390 N	338	-0-	-52	B	-0-	338	3	N	-0-	-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3	N	-0-	-0-
PARKER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 026656		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3	N	-0-	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-	-0-
06	210 N	180	-0-	-30	B	-0-	180	3	N	-0-	-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-
PARKER FEE		WELL #: 13		RRCID -> 026657		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3	N	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-	-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3	N	-0-	-0-
06	240 N	225	-0-	-15	B	-0-	225	3	N	-0-	-0-
07	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	
02	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-	-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3	N	-0-	-0-
06	270 N	234	-0-	-36	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
07	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	
02	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3	N	-0-	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-	-0-
06	180 N	153	-0-	-27	B	-0-	153	3	N	-0-	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	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 #: 16		RRCID -> 026660		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	N	-0-	-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-
06	330 N	288	-0-	-42	B	-0-	288	3	N	-0-	-0-
07	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	
02	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3	N	-0-	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-	-0-
06	180 N	158	-0-	-22	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-
PARKER FEE		WELL #: 19		RRCID -> 026663		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3	N	-0-	-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3	N	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-
06	270 N	243	-0-	-27	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-
07	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	
02	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3	N	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-	-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3	N	-0-	-0-
06	390 N	342	-0-	-48	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3	N	-0-	-0-
PARKER FEE		WELL #: 21		RRCID -> 026665		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3	N	-0-	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-
06	120 N	104	-0-	-16	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-
07	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	
02	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-	-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-	-0-
06	240 N	216	-0-	-24	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	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 #: 25		RRCID -> 026667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3	N	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-
06	180 N	158	-0-	-22	B	-0-	158	3	N	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-

MCDOWELL, HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 027017		COMPL. DATE 12/30/1958		TOTAL DEPTH 1916		PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

PARKER FEE		WELL #: 27		RRCID -> 031062		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3	N	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3	N	-0-
06	120 N	104	-0-	-16	B	-0-	104	3	N	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3	N	-0-

DAVIS & SIMMONS		206800		RRCID -> 026978		COMPL. DATE 01/25/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
DAVIS, O.		WELL #: 1								
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

DAWSON, B G OIL & GAS LTD		208031		RRCID -> 026578		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
CARPENTER		WELL #: 1								
02	1100 N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1315 N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	2	N	-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	2	N	-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177	2	N	-0-
06	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	2	N	-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2	N	-0-

CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 026579		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2	N	-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2	N	-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2	N	-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2	N	-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		//CONT.//		208031									
CARPENTER		WELL #:		5	RRCID ->	026580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
05	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
07	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362	2		N	-0-			-0-

WEBB		WELL #:		B 3	RRCID ->	026588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	224 N	215	-0-	-9 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-

DE BO PRODUCTION CO.		WELL #:		209090	RRCID ->	056738	COMPL. DATE	07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
TINDALL		WELL #:		1	RRCID ->	056738	COMPL. DATE	07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:		217005	RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		41	RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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							
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025957	COMPL. DATE	10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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
02	151 N	28	-0-	-123	B	-0-	28	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-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1	N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	-0-
SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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
02	2800 N	1058	-0-	-1742	B	361	1058	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1526 N	1165	-0-	-361	B	-0-	1165	3	N	-0-	-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3	N	-0-	-0-
05	1178 N	1129	-0-	-49	B	-0-	1129	3	N	-0-	-0-
06	1140 N	1073	-0-	-67	B	-0-	1073	3	N	-0-	-0-
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092											
CHAPMAN /10/		WELL #: 6		RRCID -> 181092		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2348 - 2496			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		107 N	36	-0-	-71 B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PERKINS, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 276151		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 2470		PERF. 2227 - 2470			
02		5 N	1	-0-	-4 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	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-			N	NO RPT			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		RRCID -> 025887		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
HUDGINS		WELL #: 1											
02		1447 N	677	-0-	-770 B	-0-	677 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797 3		N	-0-			-0-
04		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3		N	-0-			-0-
05		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3		N	-0-			-0-
06		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3		N	-0-			-0-
*07		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-			-0-

GALMOR, BOBBY D.		293320		RRCID -> 026418		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
NICKELL, C. L.		WELL #: 1											
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-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA, TONY		294245		RRCID -> 172446		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 2178		PERF. N/A			
SESCO -A-		WELL #: 1											
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-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
GIVENS, PATRICIA				307499								
MORGAN, D. L.				WELL #:	1	RRCID ->	026412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	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
02	252	N	11	-0-	-241	B	-0-	11	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2	N	-0-	-0-
*06	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2	N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

ZION				WELL #:	1	RRCID ->	025797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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
02	252	N	184	-0-	-68	B	-0-	184	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2	N	-0-	-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2	N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	025872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	532	N	449	-0-	-83	B	-0-	449	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	496	N	271	-0-	-225	B	-0-	271	2	N	-0-	-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

CARPENTER				WELL #:	2	RRCID ->	025873	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	271	-0-	-0-	B	271	271	2	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	257	-0-	-0-	B	528	257	2	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	528			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805					
MORGAN		WELL #:		2	RRCID -> 026457	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	372 N	251	-0-	-121	B	-0-	N	-0-	-0-
04	270 N	251	-0-	-19	B	-0-	N	-0-	-0-
05	341 N	234	-0-	-107	B	-0-	N	-0-	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MORSE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025884	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

COBB		WELL #:		1	RRCID -> 025885	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MORSE -B-		WELL #:		B 1	RRCID -> 025886	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155									
MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	025894	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #:		1	RRCID ->	026950	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SLOSS, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	038600	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF.	2016 - 2065	
02	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	62 N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:		3	RRCID ->	025931	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	1728 N	769	-0-	-959	B	-0-	769	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	2	N	-0-			-0-
04	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2	N	-0-			-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	2	N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:		4	RRCID ->	025932	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
MCLARTY-LESTER		WELL #:		A 5	RRCID -> 025947		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-

PETTIT		WELL #:		1	RRCID -> 025956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1428 N	612	-0-	-816	B			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		868 N	791	-0-	-77	B			N	-0-		-0-
04		857 N	857	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
05		856 N	856	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
06		853 N	853	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
07		899 N	864	-0-	-35	B			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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-

GRAY DEV. CO.		WELL #:		3	RRCID -> 026680		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-

OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026682		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
05		14B DENY	1092	-0-	1092	B	1092		N	-0-		-0-
06		2653 R	1561	-0-	-1092	B	1561	2	N	-0-		-0-
07		1402 R	1402	-0-	-0-	B	1402	2	N	-0-		-0-

WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID -> 026693		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		954 N	472	-0-	-482	B			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		533 N	533	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
05		534 N	534	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
06		523 N	523	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
07		536 N	536	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
IMMEL, ELMER				423000										
MASSEY				WELL #:	1	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	102 N	37	-0-	-65	B		37	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	62 N	45	-0-	-17	B		45	2		N	-0-			-0-
04	60 N	27	-0-	-33	B		27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	B		24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	B		21	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	B		22	2		N	-0-			-0-

JMAR PETROLEUM LLC				427899										
HARLAN, L.				WELL #:	1	RRCID ->	090432	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274	PERF. 2102 - 2232		
02	28 N	19	-0-	-9	B		19	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	42 N	42	-0-	-0-	B		42	3		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	B		33	3		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	B		40	3		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	B		37	3		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	B					N	NO RPT			-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1-				WELL #:	1	RRCID ->	090433	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2265 - 2473		
02	420 N	408	-0-	-12	B		408	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	465 N	450	-0-	-15	B		450	3		N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	B		433	3		N	-0-			-0-
05	465 N	456	-0-	-9	B		456	3		N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	B		418	3		N	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	B					N	NO RPT			-0-

BENTLEY, G. A.				WELL #:	1	RRCID ->	090434	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2529	PERF. 2212 - 2434		
02	186 N	186	-0-	-0-	B		186	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	217 N	205	-0-	-12	B		205	3		N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	B		188	3		N	-0-			-0-
05	217 N	193	-0-	-24	B		193	3		N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	B		186	3		N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	B					N	NO RPT			-0-

BAILEY, J.				WELL #:	1	RRCID ->	090435	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 2092 - 2188		
02	250 N	250	-0-	-0-	B		250	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	866 N	866	-0-	-0-	B		866	3		N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	B		351	3		N	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1	B		278	3		N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	B		269	3		N	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	B					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899								
BAILEY, EDGAR		WELL #:		1	RRCID ->	090436	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1988 - 2172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-				-0-
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-				-0-
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-				-0-
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-				-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT				-0-

KATHY		WELL #:		1001	RRCID ->	092336	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2067 - 2134
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2 N	55	-0-	53 B	-0-	55 3	N	-0-				-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-				-0-
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-				-0-
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-				-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT				-0-

KRISTEN		WELL #:		9401	RRCID ->	092338	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	2115 - 2250
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-				-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-				-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-				-0-
06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-				-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT				-0-

RAILSBACK		WELL #:		1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF.	1855 - 1913
02	0 N	-0-	-0-	-0- 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-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-

BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF.	1841 - 1878
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-

JIP ROCK, LLC		WELL #:		432942	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
EMLER		WELL #:		2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	736 N	202	-0-	-534 B	-0-	202 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-				-0-
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-				-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-				-0-
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-				-0-
07	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
KIMBREL OIL CORPORATION			462131							
LUMMUS			WELL #:	1	RRCID -> 044356	COMPL. DATE 07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1875 - 1995	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WEBB			WELL #:	1	RRCID -> 088328	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF. N/A	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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									
ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2104 - 2219	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	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
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-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	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
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-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

MECHEK			WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF.	1783 - 1879
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-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	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
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-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	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
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-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 - 2006
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	109527	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1764 - 1882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RICE		WELL #:	9	RRCID ->	172327	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF. 2042 - 2144	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-		56	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-		72	3		N	-0-	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-		79	3		N	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-		84	3		N	-0-	-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-		83	3		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

LOVE, B. H. NCT-1				WELL #:	2	RRCID ->	025941	COMPL. DATE	07/08/1958	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A
02	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-		162	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-		207	3		N	-0-	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-		226	3		N	-0-	-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-		239	3		N	-0-	-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-		237	3		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

LOVE, B. H. NCT-1				WELL #:	4	RRCID ->	025943	COMPL. DATE	06/12/1960	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	N/A
02	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-		77	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-		98	3		N	-0-	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-		107	3		N	-0-	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-		113	3		N	-0-	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-		113	3		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

SAUNDERS NCT-3				WELL #:	58	RRCID ->	025963	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	2907	PERF.	N/A
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

SAUNDERS NCT-3				WELL #:	108	RRCID ->	025964	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

SAUNDERS NCT-3				WELL #:	110	RRCID ->	025965	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	N/A
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		114	RRCID ->	025966	COMPL. DATE	08/02/1960	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

THUT		WELL #:		2	RRCID ->	025969	COMPL. DATE	06/13/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

THUT, H. A.		WELL #:		3	RRCID ->	025970	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

THUT		WELL #:		5	RRCID ->	025971	COMPL. DATE	12/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026671	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		3	RRCID ->	026672	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.// 486623									
DARSEY, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026673		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3	N	-0-	-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3	N	-0-	-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3	N	-0-	-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026674		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: B 2		RRCID -> 026675		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-	-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, J. E.		WELL #: 47		RRCID -> 040001		COMPL. DATE 05/19/1966		TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2620 - 2677	
02	6 N	-0-	-0-	-6	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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LEJAN, INC.		495727									
DIAL -A- -NCT- -1-		WELL #: 1		RRCID -> 025927		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3	N	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3	N	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727							
DIAL -A- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID ->	025928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-	-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3	N	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3	N	-0-	-0-

DIAL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025933	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3	N	-0-	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

DIAL, W. P. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3	N	-0-	-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3	N	-0-	-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3	N	-0-	-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-	-0-

REEVES, B. M.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727								
CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127533	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2130 - 2934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-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
02		196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
05		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
*07		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	026746	COMPL. DATE	07/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		196 N	4	-0-	-192 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
06		240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
07		248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	033884	COMPL. DATE	03/14/1964	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	N/A
02		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
05		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
06		360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
*07		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-

KING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		252 N	218	-0-	-34 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
04		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
05		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
06		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
07		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF.	2146 - 2243
02		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
04		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
06		240 N	195	-0-	-45 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
*07		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LISLE, JACK			502900						
LYSLE			WELL #:	1	RRCID -> 114561	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH 1911	PERF. 1746 - 1892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
M5OEXIT, LLC			519482						
GLENN -B-			WELL #:	2	RRCID -> 026520	COMPL. DATE 06/03/1952	TOTAL DEPTH 2625	PERF. N/A	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
ZWEIG			WELL #:	3	RRCID -> 114697	COMPL. DATE 11/03/1953	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2565 - 2850	
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
ZWEIG			WELL #:	5	RRCID -> 134229	COMPL. DATE 03/30/1990	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2746 - 2918	
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
MACINA, P.T.			520466						
LINKY, C. A.			WELL #:	1	RRCID -> 026601	COMPL. DATE 02/00/1927	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354									
WRIGHT, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
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-				
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-				

WRIGHT, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2500 - 2755
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-				
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-				

MCDOWELL RANCH				548192									
MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	N/A
02	713 N	-0-	-0-	-713	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-				
05	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	N	81 3	-0-				
06	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	N	115 3	-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

MEGG, L. P.				559350									
WORD, A. B.				WELL #:	1	RRCID ->	026690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-				
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-				

WORD, A. B.				WELL #:	2	RRCID ->	026691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-				
05	14B DENY	-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-				

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324									
MCLARTY-LESTER				WELL #:	2	RRCID ->	025876	COMPL. DATE	04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	225 N	72	-0-	-153 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		1	RRCID -> 026596			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1115 N	219	-0-	-896 B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
05	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06	240 N	190	-0-	-50 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		2	RRCID -> 026597			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1947 N	386	-0-	-1561 B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
06	390 N	341	-0-	-49 B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		3	RRCID -> 026598			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	960 N	182	-0-	-778 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		4	RRCID -> 026599			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	792 N	156	-0-	-636 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
06	180 N	130	-0-	-50 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	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
02	12 N	3	-0-	-9 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-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. BAILEY -C-		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 574328		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 026501		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	2350 N	788	-0-	-1562 B	-0-	788 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3	N	-0-		-0-	
04	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-		-0-	
05	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 3	N	-0-		-0-	
06	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3	N	-0-		-0-	
*07	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 4		RRCID -> 026502		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	1566 N	525	-0-	-1041 B	-0-	525 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-		-0-	
04	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3	N	-0-		-0-	
05	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-	
06	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-		-0-	
*07	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 6		RRCID -> 026504		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	8 N	2	-0-	-6 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-	
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 1		RRCID -> 026505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	1566 N	525	-0-	-1041 B	-0-	525 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-		-0-	
04	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3	N	-0-		-0-	
05	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-	
06	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-		-0-	
*07	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 2		RRCID -> 026506		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	1331 N	447	-0-	-884 B	-0-	447 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-		-0-	
04	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-		-0-	
05	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-		-0-	
06	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-		-0-	
*07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-		-0-	
WELL #: 3		RRCID -> 026507		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	1017 N	341	-0-	-676 B	-0-	341 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
04	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-		-0-	
05	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-		-0-	
06	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-		-0-	
*07	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST MON CORP. MATHERS TRUST		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MATHERS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	026508	COMPL. DATE	07/20/1949	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	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
02	8 N	2	-0-	-6	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-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	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
02	8 N	2	-0-	-6	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-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
07	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
02	8 N	2	-0-	-6	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-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
07	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
02	8 N	2	-0-	-6	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-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
07	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026553	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		1348 N	334	-0-	-1014 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-		-0-	
04		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-		-0-	
05		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-		-0-	
06		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-	
*07		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 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
02		705 N	474	-0-	-231 B	-0-	474 2	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-		-0-	
04		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-		-0-	
05		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-		-0-	
*06		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ZUEB		WELL #:		2	RRCID ->	026624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		86 N	58	-0-	-28 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
04		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
05		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-	
*06		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ZUEB		WELL #:		3	RRCID ->	026625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		166 N	112	-0-	-54 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-	
04		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-		-0-	
05		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-	
*06		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ZUEB		WELL #:		4	RRCID ->	026626	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		463 N	311	-0-	-152 B	-0-	311 2	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-		-0-	
04		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-		-0-	
05		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-		-0-	
*06		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	86 N	58	-0-	-28 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
*06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

ZUEB				WELL #: 6	RRCID -> 026628	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	415 N	279	-0-	-136 B	-0-	279 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-		-0-
*06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

ZUEB				WELL #: 9	RRCID -> 026630	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

ZUEB				WELL #: 10	RRCID -> 026631	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	321 N	216	-0-	-105 B	-0-	216 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
05	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
*06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

ZUEB				WELL #: 11	RRCID -> 026632	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
*06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

ZUEB				WELL #: 12	RRCID -> 026633	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	532 N	358	-0-	-174 B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-		-0-
04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-		-0-
05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-		-0-
*06	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ZUEB //CONT.// 617005												
WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	449 N	302	-0-	-147 B	-0-	302	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-	-0-
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-	-0-
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-	-0-
*06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	345 N	232	-0-	-113 B	-0-	232	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-	-0-
*06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	349 N	235	-0-	-114 B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-	-0-
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-	-0-
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
*06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	228 N	153	-0-	-75 B	-0-	153	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-	-0-
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-	-0-
*06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	300 N	202	-0-	-98 B	-0-	202	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-	-0-
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-	-0-
*06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
O'RYAN OIL AND GAS 617042												
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	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	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	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	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	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	
02		93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			-0-	
04		112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			-0-	
05		115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			-0-	
06		120 N	111	-0-	-9	B	-0-	111	3			-0-	
07		124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			-0-	

BACK & AXELROD			WELL #:	B 2	RRCID ->	026452	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

MAGNOLIA, BACK			WELL #:	A 1	RRCID ->	026453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			-0-	
04		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			-0-	
05		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			-0-	
06		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			-0-	
07		45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1574 N	321	-0-	-1253 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
06	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-			-0-

BACK		WELL #: 1		RRCID -> 026464		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-

DAVIS DIAL		WELL #: 2		RRCID -> 026494		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	2582 N	634	-0-	-1948 B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
06	480 N	441	-0-	-39 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-

BACK CORONADO		WELL #: 1		RRCID -> 026528		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	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	
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-
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-

MASSEY, D. N. -C-		WELL #: 3		RRCID -> 026863		COMPL. DATE 08/14/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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		-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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		
02	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-		-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-		-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-		-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3		N	-0-		-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-		-0-

FARREN		WELL #:		B 1	RRCID -> 026868			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	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		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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		
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-
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-

MASSEY, R. A.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026871			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
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-

CHILTON, W. J. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026921		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
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-

CLARK, J. D. -C-		WELL #:		2	RRCID -> 026922		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
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-

CLARK, J. D. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026923		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
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-

FRANKS, H. E. -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026924		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
*07	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375 3	N	-0-			-0-

GARDNER, IDA A.		WELL #:		1	RRCID -> 026925		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH	2410	PERF. N/A	
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		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	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
02	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701 3	N	-0-		-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	816 3	N	-0-		-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774 3	N	-0-		-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785 3	N	-0-		-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725 3	N	-0-		-0-
*07	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693 3	N	-0-		-0-

HARLAN, R. L. -Q-		WELL #:		1	RRCID ->	026929	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785 3	N	-0-		-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	908 N	908	-0-	-0-	B	-0-	908 3	N	-0-		-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746 3	N	-0-		-0-
06	868 N	691	-0-	-177	B	-0-	691 3	N	-0-		-0-
07	870 N	541	-0-	-329	B	-0-	541 3	N	-0-		-0-
*07	775 N	386	-0-	-389	B	-0-	386 3	N	-0-		-0-

JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026930	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	352	-0-	352	B	1681	352 3	N	-0-		-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1681							
04	14B2 EXT	456	-0-	456	B	2137	456 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	585	-0-	585	B	2722	585 3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	648	-0-	648	B	3370	648 3	N	-0-		-0-
07	600	553	-0-	-47	B	3323	553 3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	539	-0-	-2561	B	762	539 3	N	-0-		-0-

KING, HARRIS F.		WELL #:		1	RRCID ->	026931	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-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	
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		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MASSEY, R. A. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026935		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
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-

MASSEY, R. A. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026936		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MASSEY, R. A. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026937		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-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	
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		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	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
02	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-	-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-	-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-	-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-	-0-

MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 026941			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	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
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-	
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-	

SITTER -G-		WELL #:		1	RRCID -> 026945			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
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-	
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-	

WINGO, S.		WELL #:		1	RRCID -> 026946			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	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	
02	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396 3	N	-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 3	N	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 3	N	-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336 3	N	-0-
*07	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 3	N	-0-

WUESTER, RUBIE		WELL #: 1		RRCID -> 026949		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	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
02	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-
04	180 N	176	-0-	-4	B	-0-	176	3	N	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3	N	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3	N	-0-
07	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3	N	-0-

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 043262		COMPL. DATE 02/25/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2225 - 2360
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

OILWELL OPERATORS, INC.		621040		RRCID -> 025832		COMPL. DATE 03/24/1955		TOTAL DEPTH 2295		PERF. N/A
MORSE, J. S.		WELL #: 1								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	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
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
05	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
07	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-

MORSE-ALEXANDER		WELL #:	1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	196 N	148	-0-	-48 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-

MORSE-ALEXANDER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026471	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
05	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-		-0-

MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
04	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-		-0-
07	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		-0-

WILLIS		WELL #:	1	RRCID ->	026474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-

WILLIS -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-		-0-
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
06	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	1544	-0-	-1256 B	3806	1544 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		3806							
03	3100 N	1734	-0-	-1366 B	2440	1734 2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1641	-0-	-1359 B	1081	1641 2	N	-0-	-0-	
05	2776 N	1695	-0-	-1081 B	-0-	1695 2	N	-0-	-0-	
06	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2	N	-0-	-0-	
07	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772 2	N	-0-	-0-	

WILLIS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-	-0-	
04	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-	-0-	
05	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496 2	N	-0-	-0-	
06	480 N	408	-0-	-72 B	-0-	408 2	N	-0-	-0-	
07	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-	-0-	

WILLIS -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026480		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2	N	-0-	-0-	
04	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	N	-0-	-0-	
05	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2	N	-0-	-0-	
06	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-	-0-	
07	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-	-0-	

WILLIS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 026481		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	1187 N	685	-0-	-502 B	-0-	685 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2	N	-0-	-0-	
04	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2	N	-0-	-0-	
05	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2	N	-0-	-0-	
06	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-	-0-	
07	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2	N	-0-	-0-	

DICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026482		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-	-0-	

DICKEY		WELL #: A 1		RRCID -> 026484		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST													
OILWELL OPERATORS, INC.													
DICKKEY													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 621040													
WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
06	330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-

PETTIT													
WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
04	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
06	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
07	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2		N	-0-			-0-

PETTIT													
WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-

ROBINSON													
WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339													
02	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-

THUT													
WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886													
02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	29	-0-	-157 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
05	310 N	24	-0-	-286 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07	310 N	118	-0-	-192 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-

THUT													
WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914													
02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
06	420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		112 N	46	-0-	-66 B	-0-					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		46 2	N	-0-		-0-	
03		124 N	26	-0-	-98 B	-0-					
04		404 N	404	-0-	-0- B	-0-					
05		138 N	138	-0-	-0- B	-0-					
06		448 N	448	-0-	-0- B	-0-					
07		235 N	235	-0-	-0- B	-0-					

ROSE, B. BULL		WELL #:	2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2244 - 3036
02		84 N	45	-0-	-39 B	-0-					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		45 2	N	-0-		-0-	
03		154 N	154	-0-	-0- B	-0-					
04		537 N	537	-0-	-0- B	-0-					
05		370 N	370	-0-	-0- B	-0-					
06		239 N	239	-0-	-0- B	-0-					
07		372 N	289	-0-	-83 B	-0-					

ROBINSON		WELL #:	2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2506 - 2822
02		1427 N	757	-0-	-670 B	-0-					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		757 2	N	-0-		-0-	
03		921 N	921	-0-	-0- B	-0-					
04		735 N	735	-0-	-0- B	-0-					
05		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-					
06		981 N	981	-0-	-0- B	-0-					
07		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-					

ROBINSON		WELL #:	3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2291 - 2662
02		140 N	98	-0-	-42 B	-0-					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		98 2	N	-0-		-0-	
03		76 N	76	-0-	-0- B	-0-					
04		80 N	80	-0-	-0- B	-0-					
05		210 N	210	-0-	-0- B	-0-					
06		193 N	193	-0-	-0- B	-0-					
07		176 N	176	-0-	-0- B	-0-					

PANTERA ENERGY COMPANY		638486									
DAVIS, BILLY B.		WELL #:	1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					
04		755 N	755	-0-	-0- B	-0-					
05		897 N	897	-0-	-0- B	-0-					
06	14B2	EXT	933	-0-	933 B	933					
07	14B2	EXT	835	-0-	835 B	1768					

BULL EAST		WELL #:	2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		28 N	15	-0-	-13 B	-0-					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		15 3	Y	-0-		-0-	
03		31 N	26	-0-	-5 B	-0-					
04		22 N	22	-0-	-0- B	-0-					
05		31 N	24	-0-	-7 B	-0-					
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-					
07		31 N	28	-0-	-3 B	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	B		425	3	N	-0-		-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	B		505	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	525	-0-	525	B		525	3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	476	-0-	476	B		1001	476	3	N		-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC				658440								
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	092587	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF.	2440 - 2524
02	536 N	1	-0-	-535	B		1	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	121	-0-	-3	B		121	3	N	-0-		-0-
04	150 N	122	-0-	-28	B		122	3	N	-0-		-0-
05	155 N	2	-0-	-153	B		2	3	N	-0-		-0-
06	120 N	5	-0-	-115	B		5	3	N	-0-		-0-
07	124 N	3	-0-	-121	B		3	3	N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	132386	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2410 - 2500
02	267 N	267	-0-	-0-	B		267	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	120	-0-	-4	B		120	3	N	-0-		-0-
04	150 N	122	-0-	-28	B		122	3	N	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	B		265	3	N	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	B		259	3	N	-0-		-0-
*07	270 N	270	-0-	-0-	B		270	3	N	-0-		-0-

PETRO HALEY				660062								
ALMA		WELL #:		2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2150 - 2283
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-

ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2081 - 2187
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	2084 - 2226
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B				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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	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
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-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

ROB		WELL #:		1	RRCID ->	025785	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	2180	PERF. N/A
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	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3	-0-	
05	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3	-0-	
06	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SHORT		WELL #:		1	RRCID ->	025834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	-0-	
04	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	-0-	
05	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3	-0-	
06	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	3	-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

MCLARTY, S. W. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	025838	COMPL. DATE	10/06/1954	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A
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-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SAUNDERS -A-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST																	
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SAUNDERS, G. H. //CONT.// 670097																	
WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
SAUNDERS, G. H.																	
WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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																	
02		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
DARSEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
DARSEY -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
DARSEY -A-																	
WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	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								
DARSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3	N	-0-		-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3	N	-0-		-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3	N	-0-		-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DARSEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DARSEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DARSEY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DARSEY -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DARSEY -C-		WELL #:		3	RRCID ->	026611	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3	N	-0-		-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-		-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
07	0 N	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								
DARSEY -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026612		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

DARSEY -D-		WELL #: 2		RRCID -> 026613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

DARSEY -D-		WELL #: 3		RRCID -> 026614		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

DARSEY -D-		WELL #: 4		RRCID -> 026615		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

DARSEY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026616		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

DARSEY -E-		WELL #: 2		RRCID -> 026617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	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								
DARSEY -E-		WELL #:		3	RRCID ->	026618	COMPL. DATE	08/14/1958	TOTAL DEPTH	2308	PERF.	2230 - 2250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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
02	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
06	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	026621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
06	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	026622	COMPL. DATE	08/26/1958	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	N/A
02	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
06	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

PARKER, J. H. & H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

PARKER		WELL #:		23	RRCID ->	035367	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
06	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	0 N	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								
PARKER		WELL #:		24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER		WELL #:		26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF.	2294 - 2342
02	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3	N	-0-		-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3	N	-0-		-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3	N	-0-		-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2186 - 2266
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PURSLEY GAS COMPANY		683190										
DONA		WELL #:		1	RRCID ->	026465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2	N	-0-		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-		-0-

PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	146 N	44	-0-	-102	B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2	N	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
07	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2	N	-0-		-0-

NORTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026558	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	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-
05	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-				-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-				-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-				-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-				-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-				-0-

ADNEY		WELL #:		1	RRCID ->	026560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2		N	-0-				-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-				-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-				-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-				-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2		N	-0-				-0-

FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-				-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-				-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-				-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-				-0-

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	026562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2		N	-0-				-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2		N	-0-				-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2		N	-0-				-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2		N	-0-				-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2		N	-0-				-0-

JOHNNIE		WELL #:		1	RRCID ->	026563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	144	-0-	-11	B	-0-	144	2		N	-0-				-0-
04	150 N	140	-0-	-10	B	-0-	140	2		N	-0-				-0-
05	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2		N	-0-				-0-
06	150 N	142	-0-	-8	B	-0-	142	2		N	-0-				-0-
07	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2		N	-0-				-0-

KAYLO		WELL #:		1	RRCID ->	026564	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2		N	-0-				-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-				-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-				-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-				-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-	-0-	-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-	-0-	-0-
MARY		WELL #: 1		RRCID -> 026566		COMPL. DATE 10/29/1953		TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	-0-
MOLLIE, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026567		COMPL. DATE 12/04/1952		TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	N	-0-	-0-	-0-
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-	-0-	-0-
PURSLEY, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-	-0-	-0-
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-	-0-	-0-
SOUTH PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026569		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-	-0-	-0-
06	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-	-0-	-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-	-0-	-0-
TOMMIE		WELL #: 1		RRCID -> 026570		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 2	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	868 N	805	-0-	-63	B	-0-	805	2	N	-0-	-0-
04	810 N	785	-0-	-25	B	-0-	785	2	N	-0-	-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2	N	-0-	-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	2	N	-0-	-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2	N	-0-	-0-

JIM		WELL #:		1	RRCID ->	026572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	431	-0-	-34	B	-0-	431	2	N	-0-	-0-
04	450 N	420	-0-	-30	B	-0-	420	2	N	-0-	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2	N	-0-	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2	N	-0-	-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-	-0-

JIM-DOC		WELL #:		1	RRCID ->	026573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-

KATE		WELL #:		1	RRCID ->	026574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	N	-0-	-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2	N	-0-	-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2	N	-0-	-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2	N	-0-	-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2	N	-0-	-0-

LELIA		WELL #:		1	RRCID ->	026575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-

LENA		WELL #:		1	RRCID ->	026576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	217 N	65	-0-	-152	B	-0-	65	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2	N	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2	N	-0-	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2	N	-0-	-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2	N	-0-	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-	-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2	N	-0-	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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
02	140 N	56	-0-	-84	B	-0-	56	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	164	-0-	-53	B	-0-	164	3	N	-0-	-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3	N	-0-	-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3	N	-0-	-0-
07	248 N	198	-0-	-50	B	-0-	198	3	N	-0-	-0-

BACK, E. V. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3	N	-0-	-0-
06	90 N	52	-0-	-38	B	-0-	52	3	N	-0-	-0-
07	93 N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3	N	-0-	-0-

CUBINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
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-
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-
CUBINE -B-				WELL #:	4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3	N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3	N	-0-			-0-
06	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3	N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3	N	-0-			-0-
SAUNDERS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	98 N	-0-	-0-	-98	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-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-		155	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-		184	3		N	-0-	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-		170	3		N	-0-	-0-
05	186 N	180	-0-	-6	B	-0-		180	3		N	-0-	-0-
06	180 N	173	-0-	-7	B	-0-		173	3		N	-0-	-0-
07	186 N	165	-0-	-21	B	-0-		165	3		N	-0-	-0-

HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A		
02	266 N	69	-0-	-197	B	-0-		69	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	31 N	5	-0-	-26	B	-0-		5	3		N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-		45	3		N	-0-	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-		66	3		N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-		54	3		N	-0-	-0-

BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-		66	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-		49	3		N	-0-	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-		136	3		N	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-		220	3		N	-0-	-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-		147	3		N	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-		230	3		N	-0-	-0-

MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A		
02	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-		193	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-		173	3		N	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-		168	3		N	-0-	-0-
05	217 N	196	-0-	-21	B	-0-		196	3		N	-0-	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-		333	3		N	-0-	-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-		428	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
07	217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-

MCKINNON		WELL #:		2	RRCID ->	026642	COMPL. DATE	12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	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
02	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
05	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
06	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
07	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	392 N	334	-0-	-58 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
04	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-

LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	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
02	280 N	136	-0-	-144 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
05	155 N	16	-0-	-139 B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
06	90 N	42	-0-	-48 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	140 N	64	-0-	-76 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	252 N	120	-0-	-132 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	124 N	14	-0-	-110 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-

BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
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-

BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
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-

BARBEE, O. V.		WELL #:		1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	280 N	238	-0-	-42 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1482 N	360	-0-	-1122 B	-0-	180	1	180	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	105	1	105	3	N	-0-	-0-
04	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	110	1	110	3	N	-0-	-0-
05	248 N	100	-0-	-148 B	-0-	50	1	50	3	N	-0-	-0-
06	210 N	91	-0-	-119 B	-0-	46	1	45	3	N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	862 N	385	-0-	-477 B	-0-	385	3			N	-0-	201
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-	201
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-	201
05	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3			N	-0-	201
06	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-	201
07	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-	201

LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	56 N	31	-0-	-25 B	-0-	31	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-	-0-
04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-	-0-
07	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3			N	-0-	-0-

PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-	-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-	-0-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-	-0-

BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 - 1940	
02	303 N	105	-0-	-198 B	-0-	105	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-	-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF. 878 - 2008	
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-	-0-
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	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
02	224 N	108	-0-	-116	B	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	44	-0-	-173	B	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
04	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3	N	-0-	-0-	
05	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3	N	-0-	-0-	
06	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3	N	-0-	-0-	
07	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3	N	-0-	-0-	

FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1706 - 1995
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
04	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
05	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
06	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
07	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-	

PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1957 - 2090
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
04	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
05	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
06	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
07	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-	

WILLIE		WELL #:		1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	1890 - 2044
02	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
04	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	90	-0-	-34	B	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
06	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
07	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	280 N	239	-0-	-41 B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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		
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-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		
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, J.				697042									
		WELL #:		1	RRCID ->	025843	COMPL. DATE	03/30/1956	TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	84 N	83	-0-	-1 B	-0-	83 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-	-0-	
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-	-0-	
*07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-	-0-	

WEBB		WELL #: A 18		RRCID -> 026441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-	-0-	
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-	-0-	
05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-	-0-	
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-	-0-	
*07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-	-0-	

COLEBANK		WELL #: 1		RRCID -> 026487		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
07	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-	-0-	

COLEBANK		WELL #: 3		RRCID -> 026488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
07	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-	-0-	

REMUDA OPERATING COMPANY		701606		RRCID -> 040723		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 - 2392
GLENN, ESSIE		WELL #: 1								
02	364 N	349	-0-	-15 B	-0-	349 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 3	N	-0-	-0-	
04	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 3	N	-0-	-0-	
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-	-0-	
06	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 3	N	-0-	-0-	
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-	-0-	

RENEAU OIL CO.		701746		RRCID -> 098936		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 - 2044
KENDA		WELL #: 1								
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	

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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	

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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	

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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	

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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	

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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT		-0-	
07	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	628							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

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-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	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
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-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	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
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-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT		-0-			
07	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
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-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	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
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-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	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
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-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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
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-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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
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-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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
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-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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
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-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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
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-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		484								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		279								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-

COLEMAN, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	073140	COMPL. DATE	06/19/1977	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2310 - 2420	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-

RENEAU		WELL #:		1	RRCID ->	080303	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1951 - 2128	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209		N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	209									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209		N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-

SIMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	090743	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1866 - 1830	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-

ELIZABETH		WELL #:		1002	RRCID ->	092337	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	2026	PERF. 1936 - 1982	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	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									
CADRA		WELL #: 1		RRCID -> 097258		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1650 - 1900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178		PERF. 1776 - 1806	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
RENEAU, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	100829	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1990 - 2090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BIGGERS		WELL #:	1	RRCID ->	104898	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	2030	PERF. 1864 - 2006
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665		PERF. 1487 - 1628	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	137	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
BELL, G.		WELL #:		1	RRCID ->	151634	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2154 - 2184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	

BELL, G.		WELL #:		2	RRCID ->	151635	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	2195	PERF. N/A
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	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
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	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
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	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
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	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
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-	
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
GUEST, SAM J.		WELL #:	1	RRCID -> 091905	COMPL. DATE 12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1866	-	1928		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
RIO PETROLEUM, INC.		712840											
CHARLES		WELL #:	1	RRCID -> 125706	COMPL. DATE 08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2420	-	2520		
02	152	N	28	-0-	-124	B	-0-	28	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2		Y	-0-	-0-
04	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2		Y	-0-	-0-
05	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2		Y	-0-	-0-
06	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2		Y	-0-	-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		Y	-0-	-0-
CHARLES		WELL #:	2	RRCID -> 146356	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2440	-	2540		
02	607	N	113	-0-	-494	B	-0-	113	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	186	N	110	-0-	-76	B	-0-	110	2		Y	-0-	-0-
04	120	N	98	-0-	-22	B	-0-	98	2		Y	-0-	-0-
05	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	86	2		Y	-0-	-0-
06	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2		Y	-0-	-0-
07	93	N	49	-0-	-44	B	-0-	49	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				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	309				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	309								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	309				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	309				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	309				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	309				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	309				N	NO RPT	-0-
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		740337											
CLAY, A. R.		WELL #:	1	RRCID -> 026334	COMPL. DATE 12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF.	N/A				
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-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337									
DOUGLAS, R. F.		WELL #:	4	RRCID -> 033871	COMPL. DATE 09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
LAYCOCK		WELL #:	13	RRCID -> 038264	COMPL. DATE 11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1950 - 1966				
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-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	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							
ST. MARYS		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1996 - 2000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 2084 - 2188
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 #:	202	RRCID ->	075865	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	1863	PERF.	1764 - 1780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT		WELL #:	1099	RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1970 - 1990	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	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 #: 4099		RRCID -> 093034		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1907 - 1927	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	

EMMERT		WELL #: 1100		RRCID -> 093035		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1770 - 1775	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	

ELLIOTT, WINNIE		WELL #: 1		RRCID -> 102540		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 2165		PERF. 2071 - 2116	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	

LAYCOCK -A-		WELL #: 2098		RRCID -> 104232		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1892 - 1902	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	

SHERIA		WELL #: 1		RRCID -> 105933		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 2144		PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B		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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

02	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-	
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-	
07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			-0-	

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
02	28 N	4	-0-	-24 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-	
04	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-	
07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-			-0-	

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-	
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
06	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	487 N	4	-0-	-483 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-			-0-	
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-	
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-	
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-	
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-	

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A												
02	84 N	2	-0-	-82 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-	
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-	
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
06	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-	
07	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-	

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
02	133 N	2	-0-	-131 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-	
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-	
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			-0-	
06	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
07	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BETENBOUGH //CONT.// 769125												
WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2	N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2	N	-0-			-0-
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A												
02	308 N	9	-0-	-299 B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2	N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-			-0-
BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A												
02	252 N	8	-0-	-244 B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2	N	-0-			-0-
06	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	140 N	2	-0-	-138 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-			-0-
06	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	84 N	1	-0-	-83 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2	N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK //CONT.// 769125												
WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	168 N	2	-0-	-166 B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-	-0-
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-	-0-
05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-	-0-
06	120 N	43	-0-	-77 B	-0-	43	2			N	-0-	-0-
07	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	42	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	445 N	4	-0-	-441 B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-	-0-
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-	-0-
06	180 N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2			N	-0-	-0-
07	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1716 N	13	-0-	-1703 B	-0-	13	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-	-0-
04	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-	-0-
05	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-	-0-
06	690 N	651	-0-	-39 B	-0-	651	2			N	-0-	-0-
07	651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	69 N	2	-0-	-67 B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-	-0-
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-	-0-
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
07	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	431 N	4	-0-	-427 B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-	-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-	-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
02	224 N	2	-0-	-222 B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-	-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
06	240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	319 N	4	-0-	-315 B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-	-0-
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-	-0-
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
02	626 N	5	-0-	-621 B	-0-	5	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-	-0-
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-	-0-
06	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
02	532 N	3	-0-	-529 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-	-0-
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-	-0-
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-	-0-
06	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-	-0-
07	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A												
02	196 N	7	-0-	-189 B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-	-0-
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-	-0-
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
02	761 N	5	-0-	-756 B	-0-	5	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-	-0-
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-	-0-
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-	-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-	-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-	-0-
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-	-0-
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK //CONT.// 769125												
WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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 2	N	-0-			-0-	
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-	
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A												
02	112 N	2	-0-	-110 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			-0-	
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-	
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-	
06	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-	
07	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
02	224 N	5	-0-	-219 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-	
04	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-	
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-	
06	270 N	212	-0-	-58 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-	
07	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A												
02	140 N	1	-0-	-139 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 2	N	-0-			-0-	
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-	
05	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-			-0-	
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
07	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A												
02	112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-	
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-	
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-	
06	240 N	19	-0-	-221 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-	
07	248 N	16	-0-	-232 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
02	168 N	7	-0-	-161 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-	
04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-	
05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-	
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-	
07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST													
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 769125													
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	14	-0-	-266 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
06	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	84 N	1	-0-	-83 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	296 N	3	-0-	-293 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A													
02	67 N	-0-	-0-	-67 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	15 N	12	-0-	-3 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WATTENBARGER //CONT.// 769125												
WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	252 N	8	-0-	-244 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-	
04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-	
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-	
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-	
07	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-	
WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A												
02	112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-	
04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-	
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
06	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 2	N	-0-			-0-	
07	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-	
WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
02	168 N	8	-0-	-160 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-	
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-			-0-	
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-			-0-	
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-	
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
02	280 N	7	-0-	-273 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-	
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-	
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-			-0-	
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-	
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A												
02	644 N	17	-0-	-627 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2	N	-0-			-0-	
04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-			-0-	
05	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-			-0-	
06	720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706 2	N	-0-			-0-	
07	744 N	681	-0-	-63 B	-0-	681 2	N	-0-			-0-	
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	84 N	3	-0-	-81 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-	
05	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-	
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-	
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RIDINGER				WELL #:	1	RRCID ->	026422	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570 2		N	-0-			-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674 2		N	-0-			-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742 2		N	-0-			-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737 2		N	-0-			-0-

HAWKINS				WELL #:	1	RRCID ->	090745	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2130 - 2144	
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-
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-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
STINE-HAWKINS		//CONT.//		821850											
HAWKINS -5-		WELL #:		1	RRCID ->	098545	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	2328	PERF.	2035 - 2151			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	61	-0-	61	B	61	61	2			N	-0-			-0-

HAWKINS, W. G.		WELL #:		1A	RRCID ->	133595	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2100 - 2255			
02	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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								
MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 027030		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PAKAN		WELL #: A 1		RRCID -> 027031		COMPL. DATE 08/17/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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										
RIPPY-SPEED		WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 2013		PERF. N/A		
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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		
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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		
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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		
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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		
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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									
MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH		2008 PERF. 1841 - 1945	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH		2137 PERF. 2066 - 2124	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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									
LANE		WELL #:	1	RRCID -> 079978	COMPL. DATE 11/18/1978	TOTAL DEPTH	2344	PERF. 1989 - 2019				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

FABIAN		WELL #:	1	RRCID -> 079979	COMPL. DATE 11/18/1978	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 2036 - 2353				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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									
BAILEY, F. M.		WELL #: 1		RRCID -> 083082		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2037 - 2177	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TATE, O. O.		WELL #: 1		RRCID -> 083083		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1807 - 2115	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	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								
MORRIS		WELL #:		9701	RRCID ->	094106	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1787 - 1835
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2214 - 2416
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TROXELL OIL & GAS		WELL #:		871350	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
KISER, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TROXELL, B. R.		WELL #:		871363	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
PIRTLE, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC		WELL #:		886192	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	336 N	109	-0-	-227	B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
05	124 N	71	-0-	-53	B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
VUL-TEX CORPORATION			887728						
PARKER		WELL #:	1	RRCID -> 026600	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1198 N	357	-0-	-841 B	-0-	357 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-	-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 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-
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.			894215						
GOODE		WELL #:	1	RRCID -> 025813	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
PERKINS -B-			932957						
		WELL #:	2	RRCID -> 025827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
CUBINE			932957						
		WELL #:	1	RRCID -> 026554	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
WISCHKAEMPER, JAMES K.			932957						
PLAINS-SAUNDERS		WELL #:	4	RRCID -> 025889	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-	-0-
04	480 N	403	-0-	-77 B	-0-	403 3	N	-0-	-0-
05	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 3	N	-0-	-0-
06	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 3	N	-0-	-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-	-0-
SEWELL, G. R.			932957						
		WELL #:	2	RRCID -> 026324	COMPL. DATE 03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1812 - 1824	
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-	-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957								
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 026327		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3	N	-0-	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-	-0-	-0-
SANDERS		WELL #: A 1		RRCID -> 026330		COMPL. DATE 09/26/1957		TOTAL DEPTH	1819	PERF. 1803 - 1819
02	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-	-0-	-0-
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-	-0-	-0-
05	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-	-0-	-0-
06	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-	-0-	-0-
07	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-	-0-	-0-
SEWELL, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026332		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1770 - 1812
02	59 N	54	-0-	-5 B	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-
BENSON, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026343		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	56 N	36	-0-	-20 B	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-	-0-	-0-
BENSON, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 026344		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-	-0-	-0-
04	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2	N	-0-	-0-	-0-
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2	N	-0-	-0-	-0-
BROTHERS, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026345		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	168 N	165	-0-	-3 B	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-	-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-	-0-	-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957								
CARLTON, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026346		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-
05	62 N	39	-0-	-23	B	-0-	39	2	N	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2	N	-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-

KEGEL, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026348		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3	N	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-

KEGEL		WELL #: B 1		RRCID -> 026349		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3	N	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3	N	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-

MCKINNEY, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 026350		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3	N	-0-
04	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3	N	-0-
05	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3	N	-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3	N	-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: A 1		RRCID -> 026351		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2	N	-0-
04	120 N	96	-0-	-24	B	-0-	96	2	N	-0-
05	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2	N	-0-
06	120 N	116	-0-	-4	B	-0-	116	2	N	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2	N	-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: A 2		RRCID -> 026352		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2	N	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58	2	N	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2	N	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2	N	-0-
07	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2	N	-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, JAMES K.												
MORGAN, T. H.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932957												
WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-	
04	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
05	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-	
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	

MORGAN, T. H.												
WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-	
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-	
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-	

MORGAN, T. H.												
WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-			-0-	
04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-	
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-	
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-	

MORGAN, T. H.												
WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-	
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-	
05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-	
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-	
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-	

MORGAN, T. H.												
WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	168 N	146	-0-	-22 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-	
04	180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-	
05	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-	
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-	
07	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-	

MORGAN, T. H.												
WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	196 N	163	-0-	-33 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-	
04	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-	
05	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-	
06	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-	
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957														
BOREN		WELL #: 1		RRCID -> 026745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
GORDON, O. T.		WELL #: 1		RRCID -> 026823		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	1814	PERF. N/A						
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026911		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	504 N	501	-0-	-3	B	-0-	501	3		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3		N	-0-					-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3		N	-0-					-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3		N	-0-					-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3		N	-0-					-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3		N	-0-					-0-
HARVEY		WELL #: 1		RRCID -> 027027		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2		N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3		N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-					-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2		N	-0-					-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-					-0-
HARVEY		WELL #: 2		RRCID -> 027028		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	252 N	222	-0-	-30	B	-0-	222	3		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-					-0-
05	248 N	226	-0-	-22	B	-0-	226	2		N	-0-					-0-
06	270 N	267	-0-	-3	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-
07	279 N	272	-0-	-7	B	-0-	272	2		N	-0-					-0-
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 027037		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3		N	-0-					-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3		N	-0-					-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3		N	-0-					-0-
06	510 N	492	-0-	-18	B	-0-	492	3		N	-0-					-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
VERMILLION, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	035025	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
04		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
05		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
06		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
07		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-			-0-

SAMMONS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	035804	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2252 - 2288
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		1	RRCID ->	040339	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	2353	PERF.	2249 - 2326
02		28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		2	RRCID ->	040340	COMPL. DATE	12/25/1965	TOTAL DEPTH	2389	PERF.	N/A
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARRISH -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	041960	COMPL. DATE	12/15/1965	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1794 - 1830
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		1								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1		N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #:		3	RRCID ->	074805	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	1845	PERF.	1722 - 1845
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-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957										
BEDNORZ		WELL #: 1		RRCID -> 085200		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1998 - 2001		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	28 N	7	-0-	-21 B	-0-	7	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2		N	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
05	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 086741		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2048 - 2052		
02	28 N	8	-0-	-20 B	-0-	8	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2		N	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
05	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-		-0-
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 1870 - 1900		
02	27 N	1	-0-	-26 B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
06	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-

POWELL, L.		WELL #: 1		RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2063 - 2226		
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
07	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		
02	28 N	9	-0-	-19 B	-0-	9	2		Y	-0-		78
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2		Y	-0-		78
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1		Y	-0-		78
05	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2		Y	-0-		78
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		Y	-0-		78
07	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		Y	-0-		78

BRUTON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2335		PERF. 2065 - 2077		
02	28 N	8	-0-	-20 B	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1		Y	-0-		-0-
05	8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		Y	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	106700	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2014 - 2022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		106 N	10	-0-	-96 B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
04		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05		10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2	N	-0-		-0-

BELL, GIDEON		WELL #:		1	RRCID ->	135905	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1856 - 2118	
02		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3	N	-0-		63
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3	N	-0-		63
04		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3	N	-0-		63
05		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3	N	-0-		63
06		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3	N	-0-		63
07		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3	N	-0-		63

WISCHKAEMPER, KENNETH		932970										
HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	025836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
04		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
05		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
07		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	Y	-0-		-0-

HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	025837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		112 N	109	-0-	-3 B	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
04		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	Y	-0-		-0-
06		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2	Y	-0-		-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2	Y	-0-		-0-

SHAW, J. M.		WELL #:		2	RRCID ->	025869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		56 N	2	-0-	-54 B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3	N	-0-		-0-
04		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3	N	-0-		-0-
05		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3	N	-0-		-0-
06		14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-		-0-

LINCOLN-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID ->	025888	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	1								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	1	-0-	1 B	2	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	1	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	

GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	252 N	242	-0-	-10 B	-0-	242	3	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3	N	-0-	
04	270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224	3	N	-0-	
05	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3	N	-0-	
06	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3	N	-0-	
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3	N	-0-	

WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-	
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-	
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3	N	-0-	
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3	N	-0-	
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	N	-0-	

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026369		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	

CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	

EDWARDS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026374		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970														
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

02		2 N	1	-0-	-1 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-	
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
07		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					
02		2 N	1	-0-	-1 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-	
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
07		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					
02		2 N	1	-0-	-1 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-	
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
07		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					
02		2 N	1	-0-	-1 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-	
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
07		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					
02		2 N	1	-0-	-1 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-	
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	

HICKS		WELL #:		1	RRCID -> 026382			COMPL. DATE 03/29/1929			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->		-0-												
03		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-	
04		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-	
05		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-	
06		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-	
07		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
HICKS		WELL #: 2		RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-	-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-	-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2	N	-0-	-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2	N	-0-	-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2	N	-0-	-0-

HICKS		WELL #: 3		RRCID -> 026384		COMPL. DATE 09/10/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-	-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2	N	-0-	-0-

ADAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 026392		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2 N	1	-0-	-1	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-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	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	
02	2 N	1	-0-	-1	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-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	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	
02	2 N	-0-	-0-	-2	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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-

HOSHER/F UNION/		WELL #: 1		RRCID -> 026406		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	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										
MORGAN, D. L.		WELL #:		2	RRCID -> 026414			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID -> 026419			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2 N	1	-0-	-1	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-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	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	
02	2 N	1	-0-	-1	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-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	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	
02	2 N	-0-	-0-	-2	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-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

BROCK		WELL #:		1	RRCID -> 026458			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	224 N	1	-0-	-223	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03	279 N	3	-0-	-276	B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
04	210 N	1	-0-	-209	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

HAINES, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026541			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	252 N	139	-0-	-113	B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03	279 N	219	-0-	-60	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970												
VALENCIK, JOHN			WELL #:		1	RRCID -> 026552		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		5 N		1	-0-	-4 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-
05		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
07		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					
02		5 N		1	-0-	-4 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-
05		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
07		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					
02		2 N		1	-0-	-1 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-
05		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
07		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-

BALTHROPE			WELL #:		1	RRCID -> 026794		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
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-
05		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
07		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-

GARDNER			WELL #:		1	RRCID -> 026795		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
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-
05		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
07		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					
02		112 N		90	-0-	-22 B	-0-	90	3		N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		93 N		-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-					-0-
04		90 N		90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-					-0-
05		93 N		86	-0-	-7 B	-0-	86	3		N	-0-					-0-
06		81 N		81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-					-0-
07		93 N		82	-0-	-11 B	-0-	82	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
HILL		WELL #:		1	RRCID -> 026797			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

02		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-		1 1		N	-0-		-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-	
05		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
07		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

02		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-		1 1		N	-0-		-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-	
05		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-	

OGORMAN		WELL #:		2	RRCID -> 026799			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

02		111 N	111	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-		111 3		N	-0-		-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-	
04		92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92 3	N	-0-		-0-	
05		88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88 3	N	-0-		-0-	
06		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 3	N	-0-		-0-	
07		69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 3	N	-0-		-0-	

SIMMS		WELL #:		1	RRCID -> 026800			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

02		7 N	3	-0-	-4	B	-0-					-0-	
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-		3 3		N	-0-		-0-	
03		7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-		N	-0-		-0-	
04		3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
05		3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

TINDALL, F.		WELL #:		1	RRCID -> 026801			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

02		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-		66 3		N	-0-		-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-		-0-	
04		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 3	N	-0-		-0-	
05		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 3	N	-0-		-0-	
06		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
07		62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58 3	N	-0-		-0-	

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 026802			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

02		59 N	59	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-		59 3		N	-0-		-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-		-0-	
04		60 N	45	-0-	-15	B	-0-	45 3	N	-0-		-0-	
05		62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
06		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 3	N	-0-		-0-	
07		62 N	40	-0-	-22	B	-0-	40 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026834		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	336 N	333	-0-	-3 B	-0-	333	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-	-0-
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-	-0-
05	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-	-0-
06	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3		N	-0-	-0-
07	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-	-0-

PITSCH, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 026848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-	-0-
04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-	-0-
05	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-	-0-
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-	-0-
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-	-0-

PITSCH, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 026849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-	-0-
04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-	-0-
05	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-	-0-
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-	-0-
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-	-0-

ISAACS, MILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 026876		COMPL. DATE 05/28/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
07	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	
02	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-	-0-
04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-	-0-
05	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3		N	-0-	-0-
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-	-0-
07	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-	-0-

GROGAN		WELL #: D 1		RRCID -> 026884		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
07	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									
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026886		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 2372		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3	N	-0-	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3	N	-0-	-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-	-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-	-0-

LANKFORD		WELL #: 2		RRCID -> 026889		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	7 N	1	-0-	-6	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	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	
02	28 N	1	-0-	-27	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-	-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3	N	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3	N	-0-	-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-

GROGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 026909		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	2 N	1	-0-	-1	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-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-

PUGH, ROMAIN		WELL #: 1012		RRCID -> 026952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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	
02	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3	N	-0-	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2	N	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2	N	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
AYER, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026982		COMPL. DATE 08/08/1937		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-	
04	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3	N	-0-	
05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-	
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3	N	-0-	
07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-	

LAYCOCK		WELL #: B 1		RRCID -> 027016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3	N	-0-	
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-	
05	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3	N	-0-	
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3	N	-0-	
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3	N	-0-	

CLOSE, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 035617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	

OGORMAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 035929		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	

RISK		WELL #: 1		RRCID -> 040710		COMPL. DATE 02/27/1966		TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1980 - 2700
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 049744		COMPL. DATE 03/17/1970		TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2120 - 2126
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3	N	-0-	
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-	
05	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3	N	-0-	
06	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3	N	-0-	
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 070668		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 1923		PERF. 1752 - 1894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941		PERF. 1785 - 1912	
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-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	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	
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-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	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	
02	14B DENY	3	-0-	3	B	389	3	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		389							
03	14B DENY	77	-0-	77	B	466	77	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	60	-0-	60	B	526	60	3	N	-0-	-0-
05	640 R	114	-0-	-526	B	-0-	114	3	N	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3	N	-0-	-0-

WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 084540		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2194		PERF. N/A	
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-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	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	
02	28 N	11	-0-	-17	B	-0-	11	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	1	-0-	-29	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
05	11 N	9	-0-	-2	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2	N	-0-	-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
WISCHKAEMPER -B		WELL #: 1A		RRCID -> 085629		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1936 - 1942	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6 N	1	-0-	-5 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-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
07	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	
02	7 N	1	-0-	-6 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-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 087029		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 2156		PERF. 1932 - 2030	
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-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07	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	
02	28 N	9	-0-	-19 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05	9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-

LUTES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 089487		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1904 - 1926	
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-
05	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-

HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 090135		COMPL. DATE 04/06/1980		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2138 - 2148	
02	280 N	268	-0-	-12 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
04	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
05	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090755		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1848 - 1868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
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-	

MERTEL, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 2487		PERF. 1966 - 2057	
02	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	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	
02	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 098937		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1979		PERF. 1795 - 1921	
02	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3	N	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-
05	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3	N	-0-	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-	-0-

WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 098951		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1597 - 1695	
02	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 100825		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1663 - 1850	
02	392 N	242	-0-	-150	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3	N	-0-	-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3	N	-0-	-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3	N	-0-	-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3	N	-0-	-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3	N	-0-	-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3	N	-0-	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3	N	-0-	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3	N	-0-	-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715		PERF. 1611 - 1684	
02	2 N	1	-0-	-1	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-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	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	
02	420 N	366	-0-	-54	B	-0-	366	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3	N	-0-	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3	N	-0-	-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3	N	-0-	-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3	N	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3	N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142		PERF. 1957 - 2089	
02	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-	-0-
04	210 N	196	-0-	-14	B	-0-	196	2	N	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-	-0-
06	210 N	194	-0-	-16	B	-0-	194	2	N	-0-	-0-
07	217 N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2	N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1963 - 2100	
02	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2	N	-0-	-0-
04	120 N	109	-0-	-11	B	-0-	109	2	N	-0-	-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-	-0-
06	120 N	107	-0-	-13	B	-0-	107	2	N	-0-	-0-
07	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2	N	-0-	-0-

DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2267 - 2655	
02	560 N	489	-0-	-71	B	-0-	489	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3	N	-0-	-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3	N	-0-	-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3	N	-0-	-0-
06	600 N	589	-0-	-11	B	-0-	589	3	N	-0-	-0-
07	620 N	617	-0-	-3	B	-0-	617	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	5 N	1	-0-	-4 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-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	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
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
05	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	106370	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1967 -	2081
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-			-0-

GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	106371	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1504 -	1592
02	6 N	1	-0-	-5 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-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:		3	RRCID ->	107389	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	2306	PERF. 2064 -	2280
02	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-			-0-

JOHNSON A/PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	107656	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	2195	PERF. 1956 -	2156
02	7 N	1	-0-	-6 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-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1969 - 2077	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	76 N	76	-0-	-0- B	-0-			76 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	78 N	78	-0-	-0- B	-0-			78 3		N	-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-			80 3		N	-0-
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-			86 3		N	-0-
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-			80 3		N	-0-
07	93 N	81	-0-	-12 B	-0-			81 2		N	-0-

HEIRS, MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 108612		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 2061		PERF. 1899 - 2017	
02	392 N	377	-0-	-15 B	-0-			377 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-			483 3		N	-0-
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-			242 3		N	-0-
05	403 N	294	-0-	-109 B	-0-			294 3		N	-0-
06	423 N	423	-0-	-0- B	-0-			423 3		N	-0-
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-			580 3		N	-0-

KEYS		WELL #: 1		RRCID -> 108748		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 1909		PERF. 1700 - 1870	
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-			55 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-			27 3		N	-0-
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-			1 1		N	-0-
05	62 N	1	-0-	-61 B	-0-			1 1		N	-0-
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-			1 1		N	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 1		N	-0-

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 109113		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2083 - 2339	
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-			1 1		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 1		N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 1		N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 1		N	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 1		N	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 1		N	-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 109671		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1716 - 1720	
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-			1 1		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 1		N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 1		N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 1		N	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 1		N	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 1		N	-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #: 1		RRCID -> 114402		COMPL. DATE 02/19/1963		TOTAL DEPTH 364		PERF. 320 - 340	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 114560		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2 N	1	-0-	-1 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-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	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			
02	392 N	358	-0-	-34 B	-0-	358	3	N	-0-		76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3	N	-0-		76
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3	N	-0-		76
05	403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334	3	N	-0-		76
06	360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3	N	-0-		76
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-		76

CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 142740		COMPL. DATE 11/18/1974		TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934			
02	2 N	1	-0-	-1 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-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	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			
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-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

WRIGHT, LYNN BARNETT		944165		WELL #: 1		RRCID -> 025992		COMPL. DATE 05/27/1957		TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A	
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

6A PRODUCTION HAWKINS, W. G.		953900		WELL #: 1		RRCID -> 080339		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305	
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2	N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-		-0-
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2	N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST 6A PRODUCTION HAWKINS		//CONT.// //CONT.//	68826 001 953900	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		5	RRCID ->	084119	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2292	-	2331		
02	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2		N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2		N	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-					-0-
HAWKINS		WELL #:		6	RRCID ->	084120	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2108	-	2213		
02	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2		N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2		N	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-					-0-
BREEDING, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	087836	COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	1968	-	2040		
02	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2		N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-					-0-
06	180 N	138	-0-	-42	B	-0-	138	2		N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-					-0-
PANHANDLE, WEST ALYAHA ENERGY, LLC JONES, ALBERT		68831 001 016536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
		WELL #:		B 1	RRCID ->	023679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
02	1795 N	843	-0-	-952		-0-	843	3		N	-0-					-0-
03	961 N	731	-0-	-230		-0-	731	3		N	-0-					-0-
04	930 N	725	-0-	-205		-0-	725	3		N	-0-					-0-
05	930 N	805	-0-	-125		-0-	805	3		N	-0-					-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-		-0-	1028	3		N	-0-					-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-		-0-	1051	3		N	-0-					-0-
LOCHTE		WELL #:		1	RRCID ->	024614	COMPL. DATE	12/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
02	2550 X	1208	-0-	-1342		-0-	1208	3		N	-0-					-0-
03	1449 X	1449	-0-	-0-		-0-	1449	3		N	-0-					-0-
04	1332 X	1332	-0-	-0-		-0-	1332	3		N	-0-					-0-
05	988 X	988	-0-	-0-		-0-	988	3		N	-0-					-0-
06	1066 X	1066	-0-	-0-		-0-	1066	3		N	-0-					-0-
07	1271 X	1271	-0-	-0-		-0-	1271	3		N	-0-					-0-
SNEED		WELL #:		B 1	RRCID ->	024616	COMPL. DATE	02/09/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
02	1950 X	922	-0-	-1028		-0-	922	3		N	-0-					-0-
03	652 X	652	-0-	-0-		-0-	652	3		N	-0-					-0-
04	1281 X	1281	-0-	-0-		-0-	1281	3		N	-0-					-0-
05	1086 X	1086	-0-	-0-		-0-	1086	3		N	-0-					-0-
06	1086 X	1086	-0-	-0-		-0-	1086	3		N	-0-					-0-
07	1574 X	1574	-0-	-0-		-0-	1574	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
ALYAHA ENERGY, LLC		//CONT.//		016536										
TERRY		WELL #:		B 1	RRCID ->	024619	COMPL. DATE	01/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	60 X	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
04	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
07	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-	

FINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	140494	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3293 - 3569		
02	1090 X	812	-0-	-278	-0-	812	3		N	-0-			-0-	
03	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-	
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-	
05	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-	
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
07	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	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
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-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	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
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-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HANKINS		WELL #:		1	RRCID ->	023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	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		
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3		N	-0-			-0-	
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		N	-0-			-0-	
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3		N	-0-			-0-	
05	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3		N	-0-			-0-	
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3		N	-0-			-0-	
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
BARRETT		WELL #: T 1		RRCID -> 023006		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBBITT		WELL #: 1		RRCID -> 023011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2750		- 2910		
02	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023012		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 023014		COMPL. DATE 09/03/1947		TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A								
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
05	21 X	21	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		21 3			N	-0-					-0-
07	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											
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	023016	COMPL. DATE	09/26/1947	TOTAL DEPTH	2922	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-				-0-
03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-				-0-
04	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-				-0-
05	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-				-0-
06	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-				-0-
07	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-				-0-
FRASHIER		WELL #:		E 1	RRCID ->	023022	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	023031	COMPL. DATE	10/00/1949	TOTAL DEPTH	2970	PERF. N/A				
02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-				-0-
03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-				-0-
04	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-				-0-
05	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
06	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-				-0-
07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-				-0-
NEIGHBORS		WELL #:		1	RRCID ->	023032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2990 - 3024				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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									
RENDELMAN		WELL #: 1		RRCID -> 023034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-	-0-	-0-
03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	-0-	-0-
04	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-	-0-
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
06	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	-0-

RITTER		WELL #: 1		RRCID -> 023035		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBBINS, JEANETTE		WELL #: 1		RRCID -> 023036		COMPL. DATE 01/11/1953		TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A			
02	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-	-0-	-0-

WALL		WELL #: E 3		RRCID -> 023038		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WINEINGER-MERRICK		WELL #: 1		RRCID -> 023040		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-	-0-	-0-
03	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-	-0-
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-
05	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-	-0-
06	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-
07	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-	-0-	-0-

KIRBY		WELL #: A 1		RRCID -> 023057		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-	-0-	-0-
03	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-	-0-	-0-

KIRBY		WELL #: B 1		RRCID -> 023058		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
KIRBY		WELL #: C 2		RRCID -> 023059		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
04	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
05	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
06	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
07	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-

KIRBY		WELL #: E 1		RRCID -> 023061		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-
03	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-
04	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-
05	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-	-0-
06	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-
07	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-

KIRBY		WELL #: F 1		RRCID -> 023062		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
04	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
05	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
06	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
07	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-

BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 023073		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
06	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
07	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-

ANDERSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023079		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-	-0-	-0-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 023189		COMPL. DATE 07/23/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-	-0-	-0-

HOERNER		WELL #: 1		RRCID -> 023216		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	023219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
03	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-			-0-
04	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
05	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-			-0-
06	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-			-0-
07	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-			-0-

HEXTER		WELL #:		E 3	RRCID ->	023241	COMPL. DATE	03/26/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AEBERSOLD		WELL #:		G 1	RRCID ->	024021	COMPL. DATE	03/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-

BINKLEY		WELL #:		E 1	RRCID ->	024027	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-

LEDRICK		WELL #:		S 1	RRCID ->	024148	COMPL. DATE	03/00/1929	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A			
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-
05	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
06	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
07	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-

MCEWEN		WELL #:		G 1	RRCID ->	024154	COMPL. DATE	09/29/1931	TOTAL DEPTH	2630	PERF. N/A			
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
06	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
07	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											
MAUDLIN		WELL #: E 1		RRCID -> 024163		COMPL. DATE 11/23/1937		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-

POPE -D-		WELL #: E 1		RRCID -> 024171		COMPL. DATE 10/05/1949		TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A					
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-
05	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-

VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A					
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-
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-

WITTER		WELL #: E 1		RRCID -> 024247		COMPL. DATE 10/16/1938		TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A					
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-
05	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
07	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-

BOONE, ALVORA		WELL #: 1		RRCID -> 024248		COMPL. DATE 10/10/1957		TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
07	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-

CRUMPACKER		WELL #: 1		RRCID -> 024252		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
07	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 024257		COMPL. DATE 09/13/1959		TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
06	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
07	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
RIGGINS, LOYD		WELL #: 1		RRCID -> 024263		COMPL. DATE 09/21/1957		TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-	-0-	-0-

RIGGINS U-TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 024264		COMPL. DATE 12/16/1957		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 024302		COMPL. DATE 11/25/1938		TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A			
02	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-
03	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	-0-

MADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 024307		COMPL. DATE 11/27/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
03	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
05	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-
06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-
07	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-

POWERS		WELL #: 1		RRCID -> 024312		COMPL. DATE 09/16/1948		TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A			
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-
05	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	-0-	-0-
07	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-

VICARS		WELL #: 2		RRCID -> 024315		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WELLS SMOOT		WELL #: 1		RRCID -> 024316		COMPL. DATE 04/08/1940		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A			
02	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
QUIRK		WELL #: 1		RRCID -> 024384		COMPL. DATE 04/25/1948		TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

WALL, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 024580		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 024709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A								
02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

ANDIS		WELL #: 1		RRCID -> 024714		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

ANNAWAG		WELL #: 1		RRCID -> 024716		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A								
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
BASS		WELL #: 1		RRCID -> 024735		COMPL. DATE 06/17/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			-0-
03	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
04	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
06	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
07	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-

BAYSHORE		WELL #: 1		RRCID -> 024737		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
03	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
04	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
06	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
07	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-

BEN		WELL #: 1		RRCID -> 024738		COMPL. DATE 01/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-			-0-
03	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
04	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
05	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
06	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
07	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-			-0-

BENEDICT		WELL #: A 1		RRCID -> 024739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-			-0-
03	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
07	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-

BOONE		WELL #: 1		RRCID -> 024750		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-			-0-
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-			-0-
04	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
05	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			-0-
06	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-			-0-
07	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-			-0-

BRITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 024758		COMPL. DATE 09/22/1952		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A				
02	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-			-0-
03	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
05	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
06	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
07	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-			-0-

BURGER		WELL #: A 1		RRCID -> 024761		COMPL. DATE 06/13/1967		TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A				
02	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
03	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
04	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
05	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
06	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
07	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
BURGER		WELL #: B 1		RRCID -> 024762		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-
03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			-0-
04	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-			-0-
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-			-0-
06	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-
07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-			-0-

CAR		WELL #: 1		RRCID -> 024771		COMPL. DATE 05/26/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	3759 X	1198	-0-	-2561	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
03	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
04	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
05	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
06	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
07	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-			-0-

CARN		WELL #: 2		RRCID -> 024774		COMPL. DATE 06/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
04	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
05	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
07	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-

CARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024775		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
04	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	-0-			-0-
07	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-			-0-

CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 024776		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
03	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-			-0-
04	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3	N	-0-			-0-
06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3	N	-0-			-0-
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3	N	-0-			-0-

CARROLL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024777		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
03	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
04	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
05	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
07	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-

CASSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024779		COMPL. DATE 10/06/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
03	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
04	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-
05	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
06	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-
07	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 024793		COMPL. DATE 07/09/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-
03	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-	-0-
04	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-	-0-
05	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	-0-	-0-
06	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-
07	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-

COVEY		WELL #: 1		RRCID -> 024805		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-
03	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-
04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-	-0-
05	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	-0-
06	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	-0-	-0-
07	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-	-0-	-0-

CRISP		WELL #: 1		RRCID -> 024806		COMPL. DATE 06/07/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3	N	-0-	-0-	-0-

DILLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 024813		COMPL. DATE 02/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-	-0-	-0-
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-
04	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-	-0-	-0-

DIZ		WELL #: 1		RRCID -> 024814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3	N	-0-	-0-	-0-

DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 024817		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	-0-	-0-
03	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-	-0-	-0-
04	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-	-0-	-0-
05	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-	-0-	-0-
06	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-	-0-	-0-
07	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-	-0-	-0-

DOSS		WELL #: 2		RRCID -> 024818		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826			
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-	-0-
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-	-0-	-0-
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
06	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-	-0-	-0-
07	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
EAKIN		WELL #:		1	RRCID ->	024830	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-		-0-
03	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3		N	-0-		-0-
04	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-		-0-
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-		-0-
06	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-		-0-
07	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-		-0-

ED		WELL #:		1	RRCID ->	024832	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-		-0-
03	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-		-0-
04	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-		-0-
05	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
06	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-		-0-
07	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-		-0-

EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-		-0-
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-		-0-
04	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-		-0-
05	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-
06	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		-0-
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-		-0-

ETHA		WELL #:		1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-		-0-
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-		-0-
04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-		-0-
05	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-		-0-
06	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-		-0-
07	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-		-0-

FIELDS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024852	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-		-0-
03	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-		-0-
04	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-		-0-
05	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-		-0-
06	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-		-0-
07	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-		-0-

FRIES		WELL #:		1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-		-0-
03	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-		-0-
04	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-		-0-
05	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-		-0-
06	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-		-0-
07	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-		-0-

FURNEAUX		WELL #:		1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-		-0-
03	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-		-0-
04	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-		-0-
05	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-		-0-
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-		-0-
07	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
GATSY		WELL #: 1		RRCID -> 024871		COMPL. DATE 01/17/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			-0-
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
05	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
06	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
07	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-			-0-

GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 024873		COMPL. DATE 09/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	-0-			-0-
03	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-			-0-
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-			-0-
05	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3	N	-0-			-0-
06	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3	N	-0-			-0-
07	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 024876		COMPL. DATE 10/22/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-			-0-
04	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-			-0-
05	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
06	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-
07	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-

HARNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 024893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-			-0-
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
04	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
05	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
06	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-			-0-
07	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-			-0-

HEASTON		WELL #: 1		RRCID -> 024897		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
04	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
05	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
07	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-

HENDER		WELL #: 1		RRCID -> 024899		COMPL. DATE 06/27/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-			-0-
03	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
04	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			-0-
05	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
06	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-			-0-
07	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-			-0-

HUSTED		WELL #: 1		RRCID -> 024910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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									
INGE		WELL #:		1	RRCID ->	024918	COMPL. DATE	12/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3			N	-0-			-0-
03	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3			N	-0-			-0-
04	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-			-0-
05	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-			-0-
06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3			N	-0-			-0-
07	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 3			N	-0-			-0-

JESS		WELL #:		1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3			N	-0-			-0-
03	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3			N	-0-			-0-
04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3			N	-0-			-0-
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3			N	-0-			-0-
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3			N	-0-			-0-
07	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3			N	-0-			-0-

JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 3			N	-0-			-0-
03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-			-0-
04	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 3			N	-0-			-0-
05	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 3			N	-0-			-0-
06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 3			N	-0-			-0-
07	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		R 2	RRCID ->	024958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-			-0-
03	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-			-0-
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 3			N	-0-			-0-
05	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3			N	-0-			-0-
06	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 3			N	-0-			-0-
07	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		V 1	RRCID ->	024960	COMPL. DATE	03/26/1952	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A		
02	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 3			N	-0-			-0-
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 3			N	-0-			-0-
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3			N	-0-			-0-
05	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 3			N	-0-			-0-
06	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3			N	-0-			-0-
07	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		W 1	RRCID ->	024961	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-			-0-
03	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-			-0-
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 3			N	-0-			-0-
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3			N	-0-			-0-
06	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 3			N	-0-			-0-
07	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 3			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		X 1	RRCID ->	024962	COMPL. DATE	12/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 3			N	-0-			-0-
03	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 3			N	-0-			-0-
04	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 3			N	-0-			-0-
05	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
06	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-			-0-
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
JONES		WELL #: E 1		RRCID -> 024971		COMPL. DATE 03/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-	-0-	-0-
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-	-0-	-0-
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-	-0-	-0-
05	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
06	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-
07	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-	-0-

LAURIE		WELL #: 1		RRCID -> 025000		COMPL. DATE 05/06/1945		TOTAL DEPTH 2958		PERF. N/A	
02	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-	-0-	-0-

LEHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025002		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
04	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-
06	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-

LINHART		WELL #: 1		RRCID -> 025006		COMPL. DATE 01/26/1943		TOTAL DEPTH 2996		PERF. N/A	
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-
03	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-	-0-	-0-
04	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-
05	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-	-0-	-0-
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-	-0-	-0-
07	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-

LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 025013		COMPL. DATE 05/08/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
04	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
06	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
07	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-

LUTT		WELL #: 1		RRCID -> 025015		COMPL. DATE 12/31/1944		TOTAL DEPTH 2898		PERF. N/A	
02	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-	-0-	-0-

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 025028		COMPL. DATE 06/17/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 025029		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
03	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		-0-
05	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-		-0-
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-		-0-
07	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-

MCKIN		WELL #: 1		RRCID -> 025034		COMPL. DATE 04/22/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-
04	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
05	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-

MCKNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 025035		COMPL. DATE 07/23/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-		-0-
04	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		-0-
05	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-		-0-
06	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
07	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-

NOVA		WELL #: 1		RRCID -> 025056		COMPL. DATE 12/15/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
03	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
04	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
05	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-

RAMMING		WELL #: 1		RRCID -> 025089		COMPL. DATE 04/25/1945		TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A			
02	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-		-0-
03	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-		-0-
04	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-		-0-
05	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-		-0-
06	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3		N	-0-		-0-
07	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-		-0-

READ C		WELL #: 1		RRCID -> 025096		COMPL. DATE 09/17/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-

RELL		WELL #: B 1		RRCID -> 025097		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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									
RENOG		WELL #:		1	RRCID ->	025099	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
03	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
04	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
05	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
06	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
07	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-			-0-

RIT		WELL #:		1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
03	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
04	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
05	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
06	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
07	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		N	-0-			-0-

ROUNTREE		WELL #:		1	RRCID ->	025105	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
03	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
04	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
05	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
06	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
07	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-			-0-

SAR		WELL #:		1	RRCID ->	025114	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF. N/A		
02	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
03	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
04	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
06	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
07	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #:		1	RRCID ->	025115	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
03	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
05	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
06	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
07	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-

SHOCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025116	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
03	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
04	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
05	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
06	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
07	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-

SILER		WELL #:		1	RRCID ->	025121	COMPL. DATE	02/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
04	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
SONNY		WELL #: 1		RRCID -> 025139		COMPL. DATE 06/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
03	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
04	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
07	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-

STEP		WELL #: 1		RRCID -> 025149		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-	-0-
03	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-
04	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-	-0-
05	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-
06	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-
07	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-

STOEBUCK		WELL #: 1		RRCID -> 025154		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-	-0-	-0-
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-	-0-	-0-

TIBBETTS		WELL #: 1		RRCID -> 025169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-
03	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-	-0-	-0-
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
06	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	-0-

TILFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025170		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-
03	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-
04	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-
05	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-	-0-
06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-
07	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	-0-	-0-

TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 025175		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
04	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
05	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
07	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-

UPDEGRAFF		WELL #: A 1		RRCID -> 025179		COMPL. DATE 12/20/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-	-0-	-0-
06	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	-0-	-0-
07	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
URB		WELL #: 7		RRCID -> 025180		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-		-0-
03	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-		-0-
04	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-		-0-
05	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	-0-		-0-
06	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3		N	-0-		-0-
07	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3		N	-0-		-0-

URBANCZYK		WELL #: 1		RRCID -> 025181		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-		-0-
03	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-		-0-
04	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-		-0-
05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-		-0-
06	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-		-0-
07	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-		-0-

VIDA		WELL #: 1		RRCID -> 025196		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		-0-
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
04	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		-0-
05	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-		-0-
06	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-		-0-
07	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		-0-

WILLS		WELL #: 1		RRCID -> 025212		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 3		N	-0-		-0-
03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 3		N	-0-		-0-
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 3		N	-0-		-0-
05	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 3		N	-0-		-0-
06	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035 3		N	-0-		-0-
07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 3		N	-0-		-0-

WORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025217		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		-0-
04	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-		-0-
05	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-		-0-
06	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-		-0-
07	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-		-0-

FEE -227-		WELL #: 5		RRCID -> 025318		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
 KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

M	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
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			-0-

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
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-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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-
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-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
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-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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											
BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	034548	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	3177	PERF. 2534 - 3177				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOPKINS		WELL #:		2	RRCID ->	035064	COMPL. DATE	11/13/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
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-

BEAVERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	035619	COMPL. DATE	03/18/1965	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2622 - 2804				
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-				-0-
04	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
05	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-
06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				-0-
07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				-0-

BARNEY		WELL #:		2	RRCID ->	040532	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2684 - 2733				
02	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-				-0-
04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				-0-
05	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				-0-
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-				-0-
07	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				-0-

HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040577	COMPL. DATE	05/20/1966	TOTAL DEPTH	3457	PERF. 2850 - 2880				
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
CAREY		WELL #: 1 A		RRCID -> 041315		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

OSBORNE		WELL #: 10		RRCID -> 041350		COMPL. DATE 12/18/1966		TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869								
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-				-0-	
03	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-				-0-	
04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-				-0-	
05	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-				-0-	
06	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-				-0-	
07	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-				-0-	

KIRBY		WELL #: C 3		RRCID -> 046531		COMPL. DATE 06/11/1969		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780								
02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				-0-	
03	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-	
04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-	
05	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				-0-	
06	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-	
07	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				-0-	

KIRBY		WELL #: F 2		RRCID -> 046532		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760								
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-	
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				-0-	
04	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-				-0-	
05	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-	
06	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-	
07	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-	

BENEDICT		WELL #: 1		RRCID -> 048760		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

NEIGHBORS		WELL #: 2		RRCID -> 049044		COMPL. DATE 10/01/1970		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960								
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-				-0-	
03	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

PATTULLO		WELL #: 2		RRCID -> 055958		COMPL. DATE 09/15/1969		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
KEAHEY		WELL #:		3	RRCID ->	056543	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2599 - 2763
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3			N	-0-	-0-
03	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3			N	-0-	-0-
04	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3			N	-0-	-0-
05	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3			N	-0-	-0-
06	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3			N	-0-	-0-
07	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3			N	-0-	-0-

JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2496 - 2568
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3			N	-0-	-0-
03	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3			N	-0-	-0-
04	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3			N	-0-	-0-
05	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3			N	-0-	-0-
06	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3			N	-0-	-0-
07	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3			N	-0-	-0-

MAMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128078	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2830 - 2944
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	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
02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3			N	-0-	-0-
03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3			N	-0-	-0-
04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3			N	-0-	-0-
05	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-	-0-
06	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3			N	-0-	-0-
07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3			N	-0-	-0-

KIRBY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132393	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2760 - 2864
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-	-0-
03	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-	-0-
04	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-	-0-
05	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-	-0-
06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-	-0-
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-	-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2750 - 3240
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	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
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-	-0-
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	491 3			N	-0-	-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-	-0-
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3			N	-0-	-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 3			N	-0-	-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
KNORPP, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2818 - 2888				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-				-0-
03	899 N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-				-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-				-0-
05	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-				-0-
06	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-				-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-				-0-

LADD		WELL #:		1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2728 - 2820				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KAYLA		WELL #:		2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 2860 - 3230				
02	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-				-0-
03	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-				-0-
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HESSEY		WELL #:		1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2390 - 2402				
02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				-0-
03	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				-0-
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				-0-
05	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				-0-
06	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				-0-
07	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				-0-

QUIRK		WELL #:		2	RRCID ->	193446	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2760 - 2808				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-				-0-
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-				-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-				-0-
05	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-				-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-				-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BALLARD		WELL #:		4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2720 - 2992			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
04	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
05	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
*07	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-

BEAVERS		WELL #:		2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2470 - 2710			
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
04	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
05	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-

JEFF		WELL #:		2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892 - 3056			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
05	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
06	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEIDI		WELL #:		1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3176 - 3258			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
BAR L PRODUCERS				049748											
SANFORD		WELL #:		1004	RRCID ->	024527	COMPL. DATE	06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SANFORD 480		WELL #:		1	RRCID ->	232482	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	2751	PERF. 2268 - 2751				
02	2800 N	1816	-0-	-984	1873	1398	2	418	9	Y	380	376	1		34
03	3100 N	2155	-0-	-945	928	1714	2	441	9	Y	401	381	1		54
04	DLQ G-10	2106	-0-	2106	3034	1697	2	409	9	Y	372	370	1		56
05	3100 N	1489	-0-	-1611	1423	1234	2	255	9	Y	232	187	1		101
06	3000 N	1782	-0-	-1218	205	1606	2	176	9	Y	160	180	1		81
07	2170 N	724	-0-	-1446	-0-	570	2	154	9	Y	140	180	1		41

SANFORD 160		WELL #:		1	RRCID ->	235967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2266 - 2680				
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-				-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				-0-
05	496 N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-				-0-
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-				-0-
07	589 N	187	-0-	-402	-0-	187	2			N	-0-				-0-

SANFORD 160		WELL #:		1R	RRCID ->	267590	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2330 - 2882				
02	728 N	687	-0-	-41	-0-	687	2			Y	-0-				-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-				-0-
05	1440 N	606	-0-	-834	-0-	606	2			Y	-0-				-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-				-0-
07	868 N	280	-0-	-588	-0-	280	2			Y	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		6C	RRCID ->	290724	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 2442 - 3092				
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #:		1	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2772 - 2946		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
BEAR CREEK OPERATING				060119						
WATKINS				WELL #: 3	RRCID -> 134218	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 2828	PERF. 2716	- 2828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	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	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WATKINS				WELL #: 4	RRCID -> 158487	COMPL. DATE 04/10/1996	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 272	- 2840	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	106
03	115 X	115	-0-	-0-	-0-	109 2	6 9	N	5	110
04	121 X	121	-0-	-0-	-0-	119 2	2 9	N	2	112
*05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	99 2	20 9	N	18	130
06	48 X	48	-0-	-0-	-0-	37 2	11 9	N	10	140
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140

BICHSEL, ROBERT E.				068998				TOTAL DEPTH 2844		PERF. N/A
BISCHEL				WELL #: 1	RRCID -> 024332	COMPL. DATE 06/17/1938				
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370				TOTAL DEPTH 3418		PERF. 2772 - 3044
HOLTORF				WELL #: 5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989				
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLTORF				WELL #: 11	RRCID -> 148937	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BLACK'S OIL & GAS			072614								
MCKINNEY, BIRDIE		WELL #:	8	RRCID ->	023269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT		-0-

WISDOM		WELL #:	104	RRCID ->	110643	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2976 - 3051	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		076788											
WISDOM				WELL #: 102	RRCID -> 111058	COMPL. DATE 10/16/1983	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 2964	- 3017						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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						
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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						
02	4753 X	1693	-0-	-3060	-0-	1693 2				N	-0-				-0-
03	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2				N	-0-				-0-
04	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2				N	-0-				-0-
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2				N	-0-				-0-
06	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2				N	-0-				-0-
07	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							
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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							
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANFORD				WELL #: E 2	RRCID -> 023929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2				N	-0-				-0-
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2				N	-0-				-0-
04	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2				N	-0-				-0-
05	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2				N	-0-				-0-
06	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2				N	-0-				-0-
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236												
SANFORD		WELL #: M 2		RRCID -> 023937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHAPP		WELL #: 3		RRCID -> 024785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

CHAPP		WELL #: 4		RRCID -> 024786	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

HAGY		WELL #: 1		RRCID -> 024887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 025251	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 025258	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
02	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236											
WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	374 X	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-				-0-
03	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-				-0-
04	432 X	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-				-0-
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-				-0-
06	510 X	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-				-0-
07	517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-				-0-

SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-				-0-
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-
04	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-				-0-
05	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-				-0-
06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-				-0-
07	227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2360 - 2940				
02	847 X	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-				-0-
03	888 X	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-				-0-
04	970 X	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-				-0-
05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-				-0-
06	968 X	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-				-0-
07	943 X	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-				-0-

DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2152 - 2792				
02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-				-0-
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-				-0-
04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-				-0-
05	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-				-0-
06	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-				-0-
07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-				-0-

KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2330 - 2816				
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				-0-
03	287 X	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				-0-
04	268 X	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-				-0-
05	276 X	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				-0-
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				-0-
07	301 X	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-

DEE O GEE		WELL #:		2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 - 2753				
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-				-0-
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-				-0-
04	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-
05	362 X	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-
06	398 X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-				-0-
07	435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
BORGER RESOURCES 4 LLC				083237												
JOHNSON		WELL #: F 1		RRCID -> 023878	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON		WELL #: Y 1		RRCID -> 024963	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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					
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATTERS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 043243	COMPL. DATE 01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2953	-	3075					
02	4149 X	697	-0-	-3452	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

SOUTHBEND		WELL #: 1		RRCID -> 100834	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2320	-	2400					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		100179														
SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 023673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
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-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
BLACK RESOURCES				100503						
SMITH, L. M. GU				WELL #: 2	RRCID -> 041316	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH 2868	PERF. 2638	- 2768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81 3	N	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NODDING DONKEY PRODUCTION				100753						
MCCONNELL, J. C.				WELL #: E 1	RRCID -> 024150	COMPL. DATE 10/00/1930	TOTAL DEPTH 2578	PERF. N/A		
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3	N	-0-		-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-

CURZAC OIL AND GAS, LLC				100917						
REST -160-				WELL #: 18	RRCID -> 145556	COMPL. DATE 05/27/1993	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3059	- 3250	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURGER, KEN				107988						
CHRIS				WELL #: 1	RRCID -> 105400	COMPL. DATE 04/01/1983	TOTAL DEPTH 2933	PERF. 2780	- 2864	
02	449 X	211	-0-	-238	-0-	211 3	N	-0-		-0-
03	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
04	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
05	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-

LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 210039	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH 2960	PERF. 2760	- 2848	
02	1435 X	643	-0-	-792	-0-	643 3	N	-0-		-0-
03	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
04	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-		-0-
05	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-		-0-
06	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
07	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		-0-

LYNN				WELL #: 2	RRCID -> 212879	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 2986	PERF. 2766	- 2852	
02	2700 X	1279	-0-	-1421	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
04	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-		-0-
05	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-		-0-
06	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
07	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528								
COLEMAN		WELL #:		14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2653 - 2812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY				154035					
MCCONNELL		WELL #: A 5		RRCID -> 023979	COMPL. DATE 12/29/1938	TOTAL DEPTH 3080	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2456 X	1412	-0-	-1044	-0-	1412 2	N	-0-	-0-
03	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-	-0-
04	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-	-0-
05	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-	-0-
06	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCONNELL, J. W.		WELL #: A 6		RRCID -> 025734	COMPL. DATE 11/02/1950	TOTAL DEPTH 3364	PERF. N/A		
02	527 X	303	-0-	-224	-0-	303 2	N	-0-	-0-
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-	-0-
04	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-	-0-
05	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-	-0-
06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY				154085					
KENO		WELL #: 1		RRCID -> 025765	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	1114 X	276	-0-	-838	-0-	276 2	N	-0-	-0-
03	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-	-0-
04	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-	-0-
05	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-
06	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ROXANA		WELL #: 1-R		RRCID -> 149393	COMPL. DATE 05/12/1994	TOTAL DEPTH 3317	PERF. 2960 - 3317		
02	4680 X	873	-0-	-3807	-0-	873 2	N	-0-	-0-
03	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-	-0-
04	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-	-0-
05	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-	-0-
06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ROXANA B		WELL #: 2R		RRCID -> 170302	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3045	PERF. 2930 - 3045		
02	749 X	173	-0-	-576	-0-	173 2	N	-0-	-0-
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-	-0-
04	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-
05	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-
06	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ROXANA A		WELL #: 1		RRCID -> 254029	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2960 - 3144		
02	733 X	213	-0-	-520	-0-	213 2	N	-0-	-0-
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-	-0-
04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-	-0-
05	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-	-0-
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER	
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		5257 X	1627	-0-	-3630	-0-	1627 2		N	-0-	-0-
03		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-	-0-
04		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-	-0-
05		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-	-0-
06		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-	-0-
*07		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-	-0-

HOFFSTETTER FEE				WELL #: 2	RRCID -> 089627	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2998 -	3345
02		2311 X	737	-0-	-1574	-0-	737 2		N	-0-	-0-
03		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-	-0-
04		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-	-0-
05		835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-	-0-
06		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	-0-
*07		821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 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	
02		2663 X	133	-0-	-2530	-0-	133 3		N	-0-	-0-
03		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	-0-
04		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
*07		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-

SULLIVAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 141831	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2877 -	3336
02		6161 X	1383	-0-	-4778	-0-	1383 3		N	-0-	60
03		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-	60
04		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-	60
05		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-	60
06		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		N	-0-	60
*07		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-	60

PAINTER				WELL #: 1 B	RRCID -> 208980	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3172 -	3300
02		3332 X	428	-0-	-2904	-0-	428 3		N	-0-	-0-
03		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	-0-
04		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
*07		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-

TOM				WELL #: 1	RRCID -> 291910	COMPL. DATE 02/28/1989	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3322 -	3348
02		2800 N	564	-0-	-2236	272	564 3		N	-0-	-0-
03		934 N	662	-0-	-272	-0-	662 3		N	-0-	-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-	-0-
05		620 N	580	-0-	-40	-0-	580 3		N	-0-	-0-
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	-0-
*07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
COX, HARBORD L.			185780						
COBB		WELL #:	1	RRCID -> 023047	COMPL. DATE 03/00/1931	TOTAL DEPTH 3430	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RUSCOE		WELL #:	1	RRCID -> 023270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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		
02	58 X	11	-0-	-47	-0-	11 3	N	-0-	-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
04	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-
05	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	-0-
06	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	-0-
07	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
DAWKINS ENERGIES, INC.		//CONT.//		208009									
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	143232	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2702 - 3002		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	191 X	36	-0-	-155	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	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		
02	450 X	140	-0-	-310	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
HORN, T. A.		WELL #:		1	RRCID ->	024259	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A		
02	4658 X	1305	-0-	-3353	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
03	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
04	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
05	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
06	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
07	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-

HORN BRIGGS -U-		WELL #:		1	RRCID ->	024260	COMPL. DATE	04/06/1960	TOTAL DEPTH	3020	PERF. N/A		
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2		N	-0-			-0-
07	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	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		
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	569	-0-	-541	-0-	569	3		N	-0-			-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	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		
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:		1	RRCID -> 024409	COMPL. DATE 07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	736	-0-	-2064		53	736 3		N	-0-		-0-
03	1066 N	1013	-0-	-53		-0-	1013 3		N	-0-		-0-
04	901 N	901	-0-	-0-		-0-	901 3		N	-0-		-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-		-0-	1120 3		N	-0-		-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0-		-0-	1048 3		N	-0-		-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-		-0-	1067 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			
02	624 N	148	-0-	-476		-0-	148 3		N	-0-		-0-
03	343 N	343	-0-	-0-		-0-	343 3		N	-0-		-0-
04	377 N	377	-0-	-0-		-0-	377 3		N	-0-		-0-
05	470 N	470	-0-	-0-		-0-	470 3		N	-0-		-0-
06	420 N	420	-0-	-0-		-0-	420 3		N	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-		-0-	419 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			
02	2800 N	629	-0-	-2171		81	629 3		N	-0-		-0-
03	950 N	869	-0-	-81		-0-	869 3		N	-0-		-0-
04	863 N	863	-0-	-0-		-0-	863 3		N	-0-		-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-		-0-	1010 3		N	-0-		-0-
06	989 N	989	-0-	-0-		-0-	989 3		N	-0-		-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-		-0-	1114 3		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID -> 025314	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
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-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID -> 025427	COMPL. DATE 08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	908 N	242	-0-	-666		-0-	242 3		N	-0-		-0-
03	376 N	376	-0-	-0-		-0-	376 3		N	-0-		-0-
04	375 N	375	-0-	-0-		-0-	375 3		N	-0-		-0-
05	425 N	425	-0-	-0-		-0-	425 3		N	-0-		-0-
06	360 N	311	-0-	-49		-0-	311 3		N	-0-		-0-
07	403 N	344	-0-	-59		-0-	344 3		N	-0-		-0-

BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID -> 025683	COMPL. DATE 08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	8691 X	1709	-0-	-6982		-0-	1709 3		N	-0-		-0-
03	1936 X	1936	-0-	-0-		-0-	1936 3		N	-0-		-0-
04	1978 X	1978	-0-	-0-		-0-	1978 3		N	-0-		-0-
05	784 X	784	-0-	-0-		-0-	784 3		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	2454 X	2454	-0-	-0-		-0-	2454 3		N	-0-		-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 DORE ENERGY CO., LTD. 223550
 DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1305 X	609	-0-	-696	-0-	609 2		N	-0-			-0-
03		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
04		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
06		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
*07		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-

 DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

02		2604 X	1239	-0-	-1365	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
03		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
04		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
05		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-			-0-
06		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
*07		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-			-0-

 DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

02		1305 X	609	-0-	-696	-0-	609 2		N	-0-			-0-
03		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
04		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
05		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
06		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
*07		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-

 DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

02		4567 X	2281	-0-	-2286	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
03		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-			-0-
04		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-			-0-
05		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-			-0-
06		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-			-0-
*07		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		N	-0-			-0-

 DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

02		4567 X	2281	-0-	-2286	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
03		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-			-0-
04		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-			-0-
05		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-			-0-
06		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-			-0-
*07		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 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

02		896 N	774	-0-	-122	-0-	774 2		N	-0-			-0-
03		868 N	857	-0-	-11	-0-	857 2		N	-0-			-0-
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
DRAIN OIL CO. LLC		//CONT.//		227879											
SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	924 N	802	-0-	-122	-0-	802	2			N	-0-				-0-
03	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-				-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-				-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-				-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAILE		WELL #:		9	RRCID ->	145216	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2940 -	3100		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TERRY		WELL #:		4	RRCID ->	147518	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2850 -	3129		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAKIN BROTHERS		WELL #:		238667	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2752 -	2955		
ANDERSON		1R													
02	2171 X	1025	-0-	-1146	-0-	1025	3			N	-0-				-0-
03	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-				-0-
04	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-				-0-
05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-				-0-
06	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-				-0-
07	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-				-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY		WELL #:		257092	RRCID ->	023065	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
GORENFLO		B 1													
02	1541 X	1259	-0-	-282	-0-	1259	3			N	-0-				-0-
03	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-				-0-
04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-				-0-
05	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-				-0-
06	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-				-0-
07	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											
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023067	COMPL. DATE	10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4455 X	1365	-0-	-3090	-0-	1365	3			N	-0-				-0-
03	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-				-0-
04	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-				-0-
05	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-				-0-
06	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-				-0-
07	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				
02	4533 X	1383	-0-	-3150	-0-	1383	3			N	-0-				-0-
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-				-0-
04	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-				-0-
05	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-				-0-
06	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-				-0-
07	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				
02	2131 X	575	-0-	-1556	-0-	575	3			N	-0-				-0-
03	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-				-0-
04	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-				-0-
05	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-				-0-
06	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-				-0-
07	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				
02	1719 X	541	-0-	-1178	-0-	541	3			N	-0-				-0-
03	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-				-0-
04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				-0-
05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-				-0-
06	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLINT		WELL #:		3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2470 - 3408				
02	437 X	27	-0-	-410	-0-	27	3			N	-0-				-0-
03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
04	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-
05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-
06	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				-0-
07	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				
02	2580 X	424	-0-	-2156	-0-	424	3			N	-0-				-0-
03	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-				-0-
04	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-				-0-
05	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				-0-
06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-				-0-
07	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				
02	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092										
SULLIVAN		WELL #:		3	RRCID ->	156701	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3406 - 3508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	551 X	146	-0-	-405	-0-	146	3			N	-0-			-0-
03	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
05	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
06	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
07	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			
02	468 X	124	-0-	-344	-0-	124	3			N	-0-			-0-
03	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
04	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
05	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
07	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			
02	1411 X	462	-0-	-949	-0-	462	3			N	-0-			-0-
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
06	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
07	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			
02	1382 X	287	-0-	-1095	-0-	287	3			N	-0-			-0-
03	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
04	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
05	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF. 2658 - 2796			
02	993 X	387	-0-	-606	-0-	387	3			N	-0-			-0-
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
05	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
06	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
07	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			
02	1409 X	482	-0-	-927	-0-	482	3			N	-0-			-0-
03	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
04	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
06	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
07	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			
02	178 X	59	-0-	-119	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
04	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
07	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
 FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	956 X	341	-0-	-615	-0-	341	3		N	-0-			-0-
03	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
07	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

02	4560 X	935	-0-	-3625	-0-	935	2		N	-0-			-0-
03	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
04	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
05	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
06	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
*07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-

 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

02	4433 X	897	-0-	-3536	-0-	897	2		N	-0-			-0-
03	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
04	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
06	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
*07	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-

 SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

02	3164 X	701	-0-	-2463	-0-	701	2		N	-0-			-0-
03	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
04	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
05	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
06	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
*07	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-

 DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

02	3899 X	1222	-0-	-2677	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
03	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
04	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
*07	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-

 CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

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-
05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
G. H. RANCH, LLC				292208							
DAUER				WELL #: A 1	RRCID -> 023191	COMPL. DATE 12/24/1949	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2475	-	2816	
M	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	EOM BALANCE
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	744 X	292	-0-	-452	-0-	292 3		N	-0-		-0-
03	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
04	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
05	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-		-0-
06	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
07	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	
02	1065 X	335	-0-	-730	-0-	335 3		N	-0-		-0-
03	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
04	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
05	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
06	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-
*07	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-

MCKAY				WELL #: 1	RRCID -> 137894	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2500	-	3472	
02	1233 X	343	-0-	-890	-0-	343 3		N	-0-		-0-
03	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
04	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		-0-
05	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
06	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
*07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-

DAVIS, H. M.				WELL #: 12	RRCID -> 142767	COMPL. DATE 02/27/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	996 X	252	-0-	-744	-0-	252 3		N	-0-		-0-
03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
04	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
05	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
*07	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-

KEES				WELL #: 1	RRCID -> 145109	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3408	PERF. 2480	-	3345	
02	889 X	1	-0-	-888	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		-0-
04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
06	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
*07	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-

HEXTER				WELL #: 1R	RRCID -> 154754	COMPL. DATE 05/10/1995	TOTAL DEPTH 2888	PERF. 2674	-	2838	
02	10287 X	2461	-0-	-7826	-0-	2461 3		N	-0-		-0-
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3		N	-0-		-0-
04	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		N	-0-		-0-
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3		N	-0-		-0-
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3		N	-0-		-0-
*07	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208								
DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2680 - 2810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2681 - 2790	
02	212 X	-0-	-0-	-212	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2765 - 3044	
02	1446 X	370	-0-	-1076	-0-	370	3		N	-0-		-0-
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-		-0-
04	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
05	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GINSWEET OPERATING, INC.		WELL #:		307362	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
JOHNSON		WELL #:		1								
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362											
JOHNSON, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
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-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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 -C-		WELL #: C 1		RRCID -> 025437		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	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								
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-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM		WELL #: 4		RRCID -> 204594		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720								
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-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
GRANITEBAY OPERATING, INC.				325080						
BURNETT		WELL #: C 3		RRCID -> 023843	COMPL. DATE 10/00/1926	TOTAL DEPTH 2940	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 X	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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA		374805		WELL #: 1		RRCID -> 025428	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	-0-
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	-0-
06	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-	-0-
07	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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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			
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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 //CONT.// 374805
 HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLCO OIL & GAS 391647
 WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2023 - PLUGGED 05-02-23

SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
HOWELL, KEVIN				406602										
BEDNORZ ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 024326	COMPL. DATE 11/12/1937	TOTAL DEPTH 2842	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUFF MINERALS, LTD.				411011										
HUFF "C"				WELL #: 1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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						
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J. C. PRODUCTION				427462										
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 J. C. PRODUCTION //CONT.// 427462
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	30 X	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-
03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
*07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

02	3854 X	840	-0-	-3014	-0-	840	3	N	-0-			-0-
03	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-			-0-
04	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
05	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
06	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-			-0-
*07	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-			-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

02	3427 X	668	-0-	-2759	-0-	668	3	N	-0-			-0-
03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-			-0-
04	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			-0-
05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
06	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
*07	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

02	2573 X	900	-0-	-1673	-0-	900	3	N	-0-			-0-
03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
04	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
05	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-			-0-
06	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-			-0-
*07	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-			-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
PRITCHARD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2856 - 3020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2329 X	482	-0-	-1847	-0-	482 3			N	-0-			-0-
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-			-0-
04	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3			N	-0-			-0-
05	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-			-0-
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 3			N	-0-			-0-
*07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 3			N	-0-			-0-

MILLER, EDITH		WELL #:		3	RRCID ->	178291	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3072 - 3593	
02	2703 X	471	-0-	-2232	-0-	471 3			N	-0-			-0-
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-			-0-
04	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3			N	-0-			-0-
05	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-			-0-
06	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-			-0-
*07	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3			N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		2A	RRCID ->	183294	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF.	2962 - 3054	
02	130 X	17	-0-	-113	-0-	17 3			N	-0-			-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			-0-
05	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-			-0-

MILLER, EDITH		WELL #:		4	RRCID ->	206813	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	3813	PERF.	3260 - 3348	
02	2800 N	1413	-0-	-1387	-0-	5312 3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1168	-0-	-1932	-0-	3380 3			N	-0-			-0-
04	3000 N	1086	-0-	-1914	-0-	1466 3			N	-0-			-0-
05	2937 N	1471	-0-	-1466	-0-	1471 3			N	-0-			-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			N	-0-			-0-
07	1116 N	998	-0-	-118	-0-	998 3			N	-0-			-0-

REID		WELL #:		1	RRCID ->	212853	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3190 - 3550	
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2			N	-0-			-0-
03	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2			N	-0-			-0-
04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2			N	-0-			-0-
05	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-			-0-
06	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-			-0-
*07	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-			-0-

JACO OIL & GAS BOWERS		WELL #:		429407	RRCID ->	041919	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2658 - 2788	
02	1651 X	364	-0-	-1287	-0-	364 3			N	-0-			-0-
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3			N	-0-			-0-
04	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-			-0-
05	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-			-0-
06	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-			-0-
07	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
JADE ENTERPRISES, INC.			429550								
WALL		WELL #:	2	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2372 N	402	-0-	-1970	-0-	402 3	N	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-			-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT			-0-

WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:	2	RRCID ->	131919	COMPL. DATE	08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2736 - 2839	
02	1598 N	199	-0-	-1399	-0-	199 3	N	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-			-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3	N	-0-			-0-
05	217 N	122	-0-	-95	-0-	122 3	N	-0-			-0-
06	330 N	148	-0-	-182	-0-	148 3	N	-0-			-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			-0-

BELL		WELL #:	2	RRCID ->	163465	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2559 - 2866	
02	2450 N	380	-0-	-2070	-0-	380 3	N	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-			-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT			-0-

KEISLING ENERGY, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3042 - 3226	
KRAKER, J. A.		WELL #:	2	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3042 - 3226	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2	N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
06	210 N	1	-0-	-209	-0-	1 3	N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-			-0-

KRAKER		WELL #:	3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 - 3255	
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			-0-
03	465 N	398	-0-	-67	-0-	398 2	N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-
06	390 N	2	-0-	-388	-0-	2 3	N	-0-			-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3	N	-0-			-0-

KIMBREL OIL CORPORATION		WELL #:	1	RRCID ->	023264	COMPL. DATE	08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705	
LATHAM, W. P.		WELL #:	1	RRCID ->	023264	COMPL. DATE	08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1050 X	587	-0-	-463	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

02	1022 X	447	-0-	-575	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
KODIAK OPERATING, LLC			473780					
JOHNSON		WELL #: B 7	RRCID -> 022900	COMPL. DATE 06/22/1960	TOTAL DEPTH 3260	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SANFORD -H-		WELL #: H 2	RRCID -> 023931	COMPL. DATE 05/09/1946	TOTAL DEPTH 3180	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SANFORD -H-		WELL #: H 3	RRCID -> 023932	COMPL. DATE 09/07/1946	TOTAL DEPTH 3054	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: 3	RRCID -> 025252	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 3		-0-
03	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 3		-0-
04	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3		-0-
05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 3		-0-
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 3		-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 1	RRCID -> 025261	COMPL. DATE 11/01/1985	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2482 - 2650		
02	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		-0-
03	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		-0-
04	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		-0-
05	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		-0-
06	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: 2003	RRCID -> 040405	COMPL. DATE 06/20/1966	TOTAL DEPTH 3155	PERF. 2887 - 3115		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

JOHNSON -B-		WELL #: 2A	RRCID -> 092577	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 3142	PERF. 2327 - 2830		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780											
SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID -> 105926	COMPL. DATE 03/29/1983	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2786	- 2930						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID -> 108242	COMPL. DATE 10/05/1983	TOTAL DEPTH 3181	PERF. 2974	- 3120						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:		303	RRCID -> 198652	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2936	- 3126						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID -> 207926	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2812	- 3004						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #:		1RR	RRCID -> 210995	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2935	- 3102						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID -> 220645	COMPL. DATE 10/08/2006	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 2912	- 3009						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID -> 223156	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 3197	PERF. 2914	- 3092						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC				486623								
INEZ CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 023071	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	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
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT, J. E.				WELL #: 11	RRCID -> 023675	COMPL. DATE 07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF. N/A			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYAN, E. F.				WELL #: 3	RRCID -> 023840	COMPL. DATE 05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS-SANFORD				WELL #: 23	RRCID -> 024604	COMPL. DATE 01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG -D-				WELL #: 10	RRCID -> 024628	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT S. B. -RD-				WELL #: 20	RRCID -> 024634	COMPL. DATE 06/22/1956	TOTAL DEPTH	3055	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES -G-				WELL #: 1	RRCID -> 024645	COMPL. DATE 06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
WHITTENBURG M-16		WELL #:		2	RRCID ->	024697	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-		-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A	
02	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 1			N	-0-		-0-
03	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 3			N	-0-		-0-
04	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3			N	-0-		-0-
05	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-		-0-
06	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNES		WELL #:		B 1	RRCID ->	024732	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3525 - 3880	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #:		R 1R	RRCID ->	024949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON J		WELL #:		16	RRCID ->	024965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3			Y	-0-		-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	543	-0-	543	-0-	543 3			Y	-0-		-0-
05	982 N	439	-0-	-543	-0-	439 3			Y	-0-		-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3			Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILSON		WELL #:		198	RRCID ->	025646	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-		-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3			N	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3			N	-0-		-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3			N	-0-		-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NOEL		WELL #:		2	RRCID ->	025706	COMPL. DATE	09/00/1929	TOTAL DEPTH	3290	PERF. N/A	
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3			N	-0-		-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3			N	-0-		-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3			N	-0-		-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3			N	-0-		-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	042266	COMPL. DATE	07/07/1967	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2500 - 2922
02	274 S	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
03	322 S	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
04	369 S	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
05	373 S	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
06	220 S	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
07	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2508 - 2788
02	0 X	-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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNES		WELL #:		1 D	RRCID ->	112587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3542	PERF.	3420 - 3480
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID ->	125264	COMPL. DATE	05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2915 - 3064
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	128493	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2742 - 2782
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHER FEE		WELL #:		12	RRCID ->	137287	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	3664	PERF.	2772 - 3070
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//	486623								
JACKSON		WELL #:	15	RRCID ->	139256	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2680 - 2862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	Y	-0-		-0-
03		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1102	-0-	1102	1102	1102 3	Y	-0-		-0-
05		2254 N	1152	-0-	-1102	-0-	1152 3	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HARRAH, W. W.		WELL #:	7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3090 - 3225	
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SACKETT, RUBY		WELL #:	9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260 - 3308	
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POPE, DAVE		WELL #:	10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3144 - 3295	
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRAH, W. W. -T-		WELL #:	12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 - 3250	
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOODWIN, JAY		WELL #:	1	RRCID ->	144176	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3200 - 3256	
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HODGES, J. T.		WELL #:	305	RRCID ->	147514	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2568 - 2794	
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
BETH		WELL #:		1	RRCID ->	158463	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2894 - 3064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-	-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARCHER -B-		WELL #:		7G	RRCID ->	179778	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3132 - 3280	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARCHER -C-		WELL #:		2G	RRCID ->	179779	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3219	PERF. 3107 - 3219	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	184798	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2850 - 3000	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON "O"		WELL #:		1R	RRCID ->	206970	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	2754	PERF. 2146 - 2754	
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-	-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	838	-0-	838	-0-	838	3			Y	-0-	-0-
05	1644 N	806	-0-	-838	-0-	806	3			Y	-0-	-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOHNSON K		WELL #:		1R	RRCID ->	211384	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2199 - 2798	
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-	14
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-	14
04	DLQ G-10	505	-0-	505	-0-	505	3			Y	-0-	14
05	978 N	473	-0-	-505	-0-	473	3			Y	-0-	14
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-	14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	14

MAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	213022	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	2686	PERF. 2241 - 2623	
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-	-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	688	-0-	688	-0-	688	3			Y	-0-	-0-
05	1280 N	592	-0-	-688	-0-	592	3			Y	-0-	-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.// 486623										
GULF-SANFORD A		WELL #: 1R		RRCID -> 217267		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635 3		Y	-0-		16
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750 3		Y	-0-		16
04	DLQ G-10	772	-0-	772	772	772	772 3		Y	-0-		16
05	1422 N	650	-0-	-772	-0-	-0-	650 3		Y	-0-		16
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824 3		Y	-0-		16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

JOHNSON MM		WELL #: 1R		RRCID -> 218125		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KLYNE		WELL #: 2		RRCID -> 218196		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KLYNE		WELL #: 1		RRCID -> 224860		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644				
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-		-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	451	-0-	451	451	451	451 3		Y	-0-		-0-
05	866 N	415	-0-	-451	-0-	-0-	415 3		Y	-0-		-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 228564		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696				
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-		7
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-		7
04	DLQ G-10	1172	-0-	1172	1172	1172	1172 3		Y	-0-		7
05	2401 N	1229	-0-	-1172	-0-	-0-	1229 3		Y	-0-		7
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673 3		Y	-0-		7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

JOHNSON, J.		WELL #: 17		RRCID -> 246375		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896				
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479 3		Y	-0-		-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	565	-0-	565	565	565	565 3		Y	-0-		-0-
05	1065 N	500	-0-	-565	-0-	-0-	500 3		Y	-0-		-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572 3		Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHAW, DIANA		WELL #: 1R		RRCID -> 253074		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688				
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-		-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	925	-0-	925	925	925	925 3		Y	-0-		-0-
05	1805 N	880	-0-	-925	-0-	-0-	880 3		Y	-0-		-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
LARGE OPERATING LLC		//CONT.// 486623														
STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 263650		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS		WELL #: K 2		RRCID -> 266495		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246								
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE PATTY		WELL #: 1		RRCID -> 267167		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700								
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					19
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					19
04	DLQ G-10	1129	-0-	1129	1129	1129	3			Y	-0-					19
05	2089 N	960	-0-	-1129	-0-	960	3			Y	-0-					19
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

POND, R. L.		WELL #: 37G		RRCID -> 280731		COMPL. DATE 10/23/1950		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104								
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L.		WELL #: 11		RRCID -> 280889		COMPL. DATE 03/13/1958		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095								
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L.		WELL #: 15G		RRCID -> 281102		COMPL. DATE 10/26/1950		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085								
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHER FEE		WELL #: 10		RRCID -> 291412		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
WILSON				WELL #:	2	RRCID ->	291570	COMPL. DATE	02/21/1985	TOTAL DEPTH	3638	PERF.	3410 - 3511	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC.				487415										
TARBOX -B-				WELL #:	8	RRCID ->	024609	COMPL. DATE	07/12/1949	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2768 - 3008	
02	784 X	162	-0-	-622	-0-		162 2			N	-0-			-0-
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-		167 2			N	-0-			-0-
04	177 X	177	-0-	-0-	-0-		177 2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	174 X	174	-0-	-0-	-0-		174 2			N	-0-			-0-
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-		150 2			N	-0-			-0-

LACI				WELL #:	1 A	RRCID ->	118644	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3078 - 3098	
02	2605 X	271	-0-	-2334	-0-		271 2			N	-0-			-0-
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-		349 2			N	-0-			-0-
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-		387 2			N	-0-			-0-
05	510 X	510	-0-	-0-	-0-		510 2			N	-0-			-0-
06	482 X	482	-0-	-0-	-0-		482 2			N	-0-			-0-
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-		523 2			N	-0-			-0-

LEEJAN OIL COMPANY				495297										
JET				WELL #:	1	RRCID ->	126803	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	3387	PERF.	3024 - 3208	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WHEATLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025206	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2778 - 2789	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 3			N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3			N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 3			N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 3			N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3			N	-0-			-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-		236 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LEJAN, INC. //CONT.// 495727
 CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

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-
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-

LERA 496774
 SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

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-
05	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
06	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-					-0-
07	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

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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LERA		//CONT.//		496774								
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		6	RRCID ->	025736	COMPL. DATE	07/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6401 X	1602	-0-	-4799	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
03	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	-0-			-0-
04	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
05	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-			-0-
06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
*07	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	11736 X	2937	-0-	-8799	-0-	2937	2	N	-0-			-0-
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-			-0-
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2	N	-0-			-0-
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2	N	-0-			-0-
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	2416	-0-	-1149	-0-	2416	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	5486 X	1373	-0-	-4113	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
03	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			-0-
04	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
05	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
06	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-			-0-
*07	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	22 X	5	-0-	-17	-0-	5	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-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
*07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774							
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2139 X	515	-0-	-1624	-0-	515	2		N	-0-	-0-
03	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-	-0-
04	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	-0-
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
06	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-	-0-
*07	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3197 PERF. 2782 - 3097
02	1250 X	12	-0-	-1238	-0-	12	2		N	-0-	-0-
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-	-0-
04	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-
05	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-	-0-
06	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-	-0-
*07	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369 PERF. 2513 - 3075	
02	1829 X	458	-0-	-1371	-0-	458	2		N	-0-	-0-
03	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-	-0-
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-	-0-
05	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-	-0-
06	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-	-0-
*07	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 2528 - 3192	
02	2133 N	534	-0-	-1599	-0-	534	2		N	-0-	-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-	-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-	-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-	-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-	-0-
*07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		27	RRCID ->	286757	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3195 - 3337	
02	2800 N	725	-0-	-2075	97	725	2		N	-0-	-0-
03	913 N	816	-0-	-97	-0-	816	2		N	-0-	-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-	-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-	-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-	-0-
*07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2023 - WELL PLUGGED 06/28/23

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023 - WELL PLUGGED 06/21/23

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771							
WHITTENBURG		WELL #:		3	RRCID ->	025267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06/09/23											

PARAMOUNT		WELL #:		2R	RRCID ->	218802	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2168 - 2700
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-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23											

OTIS P		WELL #:		2R	RRCID ->	229946	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2212 - 2610
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

M5OEXIT, LLC		WELL #:		519482	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A
ELLER				1							
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCONNELL		WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF.	N/A		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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		
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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		
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-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-	-0-
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-	-0-
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-	-0-
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-	-0-
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-	-0-
*07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-	-0-

CAVIN			WELL #:	1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A
02		2800 N	863	-0-	-1937	206	863 3		N	-0-	-0-
03		1246 N	1040	-0-	-206	-0-	1040 3		N	-0-	-0-
04		900 N	838	-0-	-62	-0-	838 3		N	-0-	-0-
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-	-0-
06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-	-0-
*07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-	-0-

HEAP			WELL #:	1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-	-0-
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-	-0-
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-	-0-
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-	-0-
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-	-0-
*07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	-0-

HODGES			WELL #:	2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
07		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
02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-	-0-
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-	-0-
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-	-0-
05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-	-0-
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-	-0-
*07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE BANK			WELL #:	1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A
02		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697 3		N	-0-	-0-
03		3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3074 3		N	-0-	-0-
04		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3		N	-0-	-0-
05		3100 N	3116	-0-	16	16	3116 3		N	-0-	-0-
06		2982 N	2966	-0-	-16	-0-	2966 3		N	-0-	-0-
*07		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3		N	-0-	-0-

POOL			WELL #:	1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A
02		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		N	-0-	-0-
03		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		N	-0-	-0-
04		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-	-0-
05		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-	-0-
06		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-	-0-
*07		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986										
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
02	1400 N	868	-0-	-532	-0-		868 3		N	-0-			-0-	
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-		914 3		N	-0-			-0-	
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-		900 3		N	-0-			-0-	
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-		973 3		N	-0-			-0-	
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004 3		N	-0-			-0-	
*07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1062 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			
02	28 N	16	-0-	-12	-0-		16 3		N	-0-			-0-	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-		27 3		N	-0-			-0-	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3		N	-0-			-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3		N	-0-			-0-	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N	-0-			-0-	
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3		N	-0-			-0-	

PERCIVAL, F. E.				WELL #:	3	RRCID ->	025725	COMPL. DATE	08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-	
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-	

MEGG, L.P.				559350										
BOOTH, LUCILLE		WELL #:		2	RRCID ->	214560	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3014 -	3240		
02	16534 X	3442	-0-	-13092	-0-		3442 3		N	-0-			-0-	
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-		3461 3		N	-0-			-0-	
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-		3443 3		N	-0-			-0-	
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-		3459 3		N	-0-			-0-	
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-		3221 3		N	-0-			-0-	
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-		3264 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			
02	1308 X	292	-0-	-1016	-0-		292 3		N	-0-			-0-	
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-		365 3		N	-0-			-0-	
04	330 X	330	-0-	-0-	-0-		330 3		N	-0-			-0-	
05	362 X	362	-0-	-0-	-0-		362 3		N	-0-			-0-	
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-		335 3		N	-0-			-0-	
*07	320 X	320	-0-	-0-	-0-		320 3		N	-0-			-0-	

CANTRELL				WELL #:	2	RRCID ->	023260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	837 X	193	-0-	-644	-0-		193 3		N	-0-			-0-	
03	252 X	252	-0-	-0-	-0-		252 3		N	-0-			-0-	
04	200 X	200	-0-	-0-	-0-		200 3		N	-0-			-0-	
05	93 X	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N	-0-			-0-	
06	287 X	287	-0-	-0-	-0-		287 3		N	-0-			-0-	
*07	223 X	223	-0-	-0-	-0-		223 3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560									
CANTRELL		WELL #:		3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	655 X	114	-0-	-541	-0-	114	3	N	-0-				-0-
03	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-				-0-
04	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-				-0-
05	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-				-0-
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-				-0-
*07	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-				-0-

CANTRELL		WELL #:		4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAILOR, MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	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		
02	1272 X	497	-0-	-775	-0-	497	3	N	-0-				-0-
03	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-				-0-
04	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-				-0-
05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-				-0-
06	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-				-0-
*07	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-				-0-

FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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-

HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	1152 X	319	-0-	-833	-0-	319	3	N	-0-				-0-
03	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-				-0-
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-				-0-
05	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-				-0-
06	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-				-0-
*07	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560							
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	1563 X	391	-0-	-1172	-0-	391	3	N	-0-		-0-
03	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
04	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
05	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
*07	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-

KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 3304
02	4351 X	949	-0-	-3402	-0-	949	3	N	-0-		-0-
03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
04	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-		-0-
05	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-		-0-
06	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-		-0-
*07	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-		-0-

HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2698 - 3257
02	457 N	108	-0-	-349	-0-	108	3	N	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	3	N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2466 - 3310
02	1240 X	249	-0-	-991	-0-	249	3	N	-0-		-0-
03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
04	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
05	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
*07	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-

DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2522 - 3456
02	151 X	-0-	-0-	-151	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2654 - 2840
02	1641 X	351	-0-	-1290	-0-	351	3	N	-0-		-0-
03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-
04	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-
05	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-
*07	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560										
HOLMES, A.		WELL #:		10 U		RRCID -> 162975		COMPL. DATE		N/A				
		TOTAL DEPTH		3325		PERF.		2822		- 2975				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1140 X	331	-0-	-809	-0-	331	3			N	-0-			-0-
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
04	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
05	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
06	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
*07	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		3		RRCID -> 167431		COMPL. DATE		12/12/1997		TOTAL DEPTH		2867		PERF.		2568		- 2804	
02	2388 X	627	-0-	-1761	-0-	627	3			N	-0-			-0-							
03	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-							
04	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-							
05	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-							
06	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-							
*07	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-							

MISTEX OPERATING, INC.		570432		WELL #: B 1		RRCID -> 024001		COMPL. DATE		12/26/1949		TOTAL DEPTH		3080		PERF.		N/A	
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-					
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

PERKINS -G-		WELL #:		1		RRCID -> 024646		COMPL. DATE		01/30/1959		TOTAL DEPTH		3029		PERF.		N/A	
02	103 N	58	-0-	-45	-0-	58	2			N	-0-			-0-					
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-					
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-					
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-					
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			-0-					
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-					

PROTHRO -G-		WELL #:		1		RRCID -> 024647		COMPL. DATE		11/24/1959		TOTAL DEPTH		2085		PERF.		N/A	
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-					
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-					

BURNETT, S. B. NCT-5		WELL #:		22		RRCID -> 041944		COMPL. DATE		08/31/1965		TOTAL DEPTH		3115		PERF.		3016		- 3050	
02	1471 N	-0-	-0-	-1471	-0-					N	-0-			-0-							
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-							
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-							
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-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432							
KILLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2560 - 2770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
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-
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-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #:	1	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HEITHOLT												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1416 N	672	-0-	-744	-0-	672	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-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		-0-
*07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1652 N	784	-0-	-868	-0-		784	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-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		1147	3	N	-0-	-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	3	N	-0-	-0-
*07	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868	3	N	-0-	-0-

STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3058 X	1515	-0-	-1543	-0-		1515	3	N	-0-	-0-
03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-		1666	3	N	-0-	-0-
04	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-		1542	3	N	-0-	-0-
05	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-		1597	3	N	-0-	-0-
06	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-		1558	3	N	-0-	-0-
*07	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-		1602	3	N	-0-	-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	200 X	39	-0-	-161	-0-		39	3	N	-0-	-0-
03	124 X	124	-0-	-0-	-0-		124	3	N	-0-	-0-
04	89 X	89	-0-	-0-	-0-		89	3	N	-0-	-0-
05	74 X	74	-0-	-0-	-0-		74	3	N	-0-	-0-
06	50 X	50	-0-	-0-	-0-		50	3	N	-0-	-0-
*07	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1294 N	605	-0-	-689	-0-		605	3	N	-0-	-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-		795	3	N	-0-	-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-		816	3	N	-0-	-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	3	N	-0-	-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-		838	3	N	-0-	-0-
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	3	N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324						
JOHNSON		WELL #: A 84		RRCID -> 025288	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 22		RRCID -> 025289	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2023 - WELL PLUGGED 2/18/2023								

JOHNSON RANCH		WELL #: B 23		RRCID -> 025290	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 24		RRCID -> 025291	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 025296	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2370 - 2780	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: K 1		RRCID -> 025302	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2023 - WELL PLUGGED 3/10/2023								

JOHNSON RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 025303	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2023 - WELL PLUGGED 2/28/2023								

JOHNSON RANCH		WELL #: O 1		RRCID -> 025304	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	894 N	279	-0-	-615	-0-	279	3			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			-0-
07	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324										
JOHNSON		WELL #: P 1		RRCID -> 025305	COMPL. DATE 05/14/2006	TOTAL DEPTH 3058	PERF. 2212	- 2894						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JONES, C. R.		WELL #: A 1		RRCID -> 025660	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661	COMPL. DATE 06/29/1939	TOTAL DEPTH 3207	PERF. N/A							
02	590 N	311	-0-	-279	-0-	311	3			N	-0-			-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-			-0-

YAKE, WM. C		WELL #: 1		RRCID -> 025697	COMPL. DATE 01/15/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040309	COMPL. DATE 06/12/1966	TOTAL DEPTH 3217	PERF. 2310	- 2475						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HERRING -A-		WELL #: 34		RRCID -> 041945	COMPL. DATE 04/01/1964	TOTAL DEPTH 2938	PERF. 2792	- 2885						
02	2800 N	1036	-0-	-1764	2787	1036	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	868	-0-	-2232	555	868	3			N	-0-			-0-
04	1395 N	840	-0-	-555	-0-	840	3			N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-

LUCAS, G. B.		WELL #: 2		RRCID -> 084755	COMPL. DATE 10/18/1979	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2702	- 2982						
02	2800 N	1749	-0-	-1051	704	1749	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	3478	-0-	378	1082	3478	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	3430	-0-	430	1512	3430	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	3148	-0-	48	1560	3148	3			N	-0-			-0-
06	4902 X	3342	-0-	-1560	-0-	3342	3			N	-0-			-0-
*07	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
PRITCHARD, S. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2812 - 3055		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	603 X	271	-0-	-332	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
*07	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, O. A.		WELL #:		2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2895 - 3117		
02	392 N	214	-0-	-178	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
06	480 N	107	-0-	-373	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-

BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529		
02	2844 X	1396	-0-	-1448	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
03	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
04	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
05	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
06	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
*07	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120		
02	1405 X	831	-0-	-574	-0-	831	3		N	-0-			-0-
03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
04	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
05	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
*07	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF. 2707 - 3605		
02	2261 X	1096	-0-	-1165	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
05	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
*07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-

JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 3072		
02	590 X	311	-0-	-279	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
05	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
*07	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2830 - 2970				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2555 - 2775				
02	420 N	34	-0-	-386	-0-	34	3			N	-0-				-0-
03	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-				-0-
04	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-				-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
07	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-				-0-

MON CORP.		WELL #:		574328	RRCID ->	023258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	8 X	2	-0-	-6	-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-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				-0-
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				-0-
*07	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				
02	1928 X	449	-0-	-1479	-0-	449	2			N	-0-				-0-
03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-				-0-
04	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				-0-
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-				-0-
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				-0-
*07	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-				-0-

JACKSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041317	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2796 - 2872				
02	56 X	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-				-0-
03	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
04	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
*07	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-

PALMER, J. H.		WELL #:		11	RRCID ->	142283	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2670 - 2780				
02	472 X	118	-0-	-354	-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-
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
06	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
*07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST
MON CORP.
HAIDUK

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 574328
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8 X	2	-0-	-6	-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-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.
BROWN

578951
WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	436 X	125	-0-	-311	-0-	125 2		N	-0-			-0-
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
*07	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-

BROWN

WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BROWN

WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	427 X	113	-0-	-314	-0-	113 2		N	-0-			-0-
03	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
04	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
*07	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-

BROWN

WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	418 X	127	-0-	-291	-0-	127 2		N	-0-			-0-
03	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
04	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
06	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
*07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-

BROWN

WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	454 X	115	-0-	-339	-0-	115 2		N	-0-			-0-
03	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
05	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
06	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
*07	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951						
BROWN				WELL #: C 5	RRCID -> 025480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	455 X	129	-0-	-326	-0-	129 2		N	-0-	-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-	-0-
04	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-
05	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	-0-
06	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-
*07	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	-0-

BROWN				WELL #: 5	RRCID -> 100226	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3218 -	3456
02	425 X	111	-0-	-314	-0-	111 2		N	-0-	-0-
03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-
05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	-0-
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	-0-
*07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	-0-

BROWN				WELL #: 6MG	RRCID -> 199940	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF. 3375 -	3394
02	447 X	120	-0-	-327	-0-	120 2		N	-0-	-0-
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	-0-
04	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-
05	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	-0-
06	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-
*07	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-

BROWN				WELL #: 12MG	RRCID -> 199941	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3536 -	3566
02	450 X	133	-0-	-317	-0-	133 2		N	-0-	-0-
03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	-0-
04	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
05	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
06	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-
*07	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-

BROWN				WELL #: 13MG	RRCID -> 199943	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3290 -	3432
02	424 X	118	-0-	-306	-0-	118 2		N	-0-	-0-
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-
04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	-0-
06	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-
*07	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	-0-

BROWN				WELL #: 10MG	RRCID -> 199945	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3424 -	3464
02	418 X	107	-0-	-311	-0-	107 2		N	-0-	-0-
03	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	-0-
04	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	-0-
05	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	-0-
06	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-
*07	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-

BROWN				WELL #: 2R	RRCID -> 276932	COMPL. DATE 07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3392 -	3466
02	474 X	130	-0-	-344	-0-	130 2		N	-0-	-0-
03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
04	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	-0-
05	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	-0-
06	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	-0-
*07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951						
BROWN		WELL #:		2MG	RRCID -> 280460	COMPL. DATE 07/02/1985	TOTAL DEPTH 3728	PERF. 3364	- 3688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	433 N	122	-0-	-311	-0-	122 2	N	-0-		-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2	N	-0-		-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 2	N	-0-		-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-		-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		11A	RRCID -> 281826	COMPL. DATE 08/16/1988	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3334	- 3424	
02	807 N	106	-0-	-701	-0-	106 2	N	-0-		-0-
03	186 N	108	-0-	-78	-0-	108 2	N	-0-		-0-
04	240 N	92	-0-	-148	-0-	92 2	N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-

NGS, INC.		598339		1	RRCID -> 083752	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2350	- 2600	
BURNETT -79-		WELL #:		1						
02	3356 X	1336	-0-	-2020	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
03	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-		-0-
04	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
05	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-		-0-
06	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC		606154		A 9	RRCID -> 034542	COMPL. DATE 09/22/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
STATE -A-		WELL #:		A 9						
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC		613782		G 1	RRCID -> 024112	COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A		
DAUER		WELL #:		G 1						
02	6564 X	1259	-0-	-5305	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3	N	-0-		-0-
04	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	N	-0-		-0-
05	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3	N	-0-		-0-
06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		-0-
*07	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-		-0-

DAUER		WELL #:		G 2	RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A		
02	6138 X	1147	-0-	-4991	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
03	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	N	-0-		-0-
04	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3	N	-0-		-0-
05	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		-0-
*07	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782								
DAUER		WELL #:		T 1	RRCID ->	024114	COMPL. DATE	11/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	880 X	393	-0-	-487	-0-	393	3			N	-0-	-0-
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-	-0-
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-	-0-
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-	-0-
06	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	-0-
*07	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-	-0-

JACOBSON		WELL #:		1	RRCID ->	024667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	3505 X	666	-0-	-2839	-0-	666	3			N	-0-	-0-
03	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-	-0-
04	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-	-0-
05	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-	-0-
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-	-0-
*07	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-	-0-

JACOBSON		WELL #:		2	RRCID ->	278318	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2774 - 3200
02	3823 X	667	-0-	-3156	-0-	667	3			N	-0-	-0-
03	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-	-0-
04	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-	-0-
05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-	-0-
06	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-	-0-
*07	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-	-0-

O'NEAL CATTLE CO.		WELL #:		617022	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	2590 - 3268
JARVIS		WELL #:		1011	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	2590 - 3268
02	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-	-0-
03	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-	-0-
04	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-	-0-
05	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-	-0-
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-	-0-
07	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-	-0-

DAUER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2670 - 2772
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

JARVIS		WELL #:		2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2786 - 3330
02	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-	-0-
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	-0-
04	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-	-0-
05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-	-0-
06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	-0-
07	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 03/21/1946 TOTAL DEPTH 3351 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

O. H. M. OPERATING 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	116 X	85	-0-	-31	-0-	85	3			N	-0-			-0-
03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
05	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
07	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

02	44 X	32	-0-	-12	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
06	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
07	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

02	72 X	53	-0-	-19	-0-	53	3			N	-0-			-0-
03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
04	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
07	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

02	127 X	93	-0-	-34	-0-	93	3			N	-0-			-0-
03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
05	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
06	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
07	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										
BURNETT-GATES		WELL #:		1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-
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-

BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2831 - 3147		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
MAYE, PATSY		WELL #:		4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2668 - 2830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-

BLACKBURN		WELL #:		1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2288 - 2850	
02	194 X	142	-0-	-52	-0-	142	3		N	-0-		-0-
03	168 X	168	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-
05	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-
07	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	
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-

MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2374 - 2924	
02	280 N	3	-0-	-277	-0-	3	3		N	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
04	240 N	3	-0-	-237	-0-	3	3		N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-

WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3075 - 3228	
02	864 X	636	-0-	-228	-0-	636	3		N	-0-		-0-
03	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-		-0-
04	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-		-0-
05	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-
06	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-		-0-
07	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	
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-
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-

SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2641 - 2900	
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-
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-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
 WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 OILWELL OPERATORS, INC. 621040
 MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-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

02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-					-0-
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-					-0-
04	683 X	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-					-0-
05	665 X	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-					-0-
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-					-0-
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-					-0-

 TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-					-0-
03	369 X	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-					-0-
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-					-0-
05	405 X	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-					-0-
06	381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-					-0-
07	399 X	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-					-0-

 TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2					-0-
03	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 2					-0-
04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2					-0-
05	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2					-0-
06	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2					-0-
07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2					-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2					-0-
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2					-0-
04	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2					-0-
05	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2					-0-
06	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2					-0-
07	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2					-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2					-0-
03	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2					-0-
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2					-0-
05	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 2					-0-
06	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2					-0-
07	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2					-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	173 2					-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2					-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2					-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						-0-
07	496 N	334	-0-	-162	-0-	334 2					-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A
02	756 N	567	-0-	-189	-0-	567 2					-0-
03	682 N	485	-0-	-197	-0-	485 2					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2					-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER												
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040																
SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-				-0-					
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-					
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-					
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-					
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-					
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				-0-					
TAYLOR FEE												WELL #:	2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	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
02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				-0-					
03	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-				-0-					
04	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-				-0-					
05	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-					
06	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				-0-					
07	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				-0-					
TAYLOR FEE												WELL #:	4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	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
02	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-				-0-					
03	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				-0-					
04	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				-0-					
05	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				-0-					
06	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				-0-					
07	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				-0-					
ACKERMAN												WELL #:	3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-				-0-					
03	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-				-0-					
04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-				-0-					
05	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-				-0-					
06	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				-0-					
07	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-				-0-					
CEDAR												WELL #:	1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				-0-					
03	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-					
04	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				-0-					
05	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				-0-					
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-					
07	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
05	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-
07	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-

GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	3101	PERF. N/A
02	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
03	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-		-0-
04	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		-0-
05	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		-0-
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		-0-
07	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-		-0-

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
03	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
05	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
06	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-

ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
03	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-		-0-
04	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		-0-
05	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-		-0-
06	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-		-0-
07	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-		-0-

BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR FEE		WELL #:		1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOLLINGER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	363	X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEED, N. A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:		32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 41	RRCID -> 025342	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	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
02	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
04	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
05	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
06	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
07	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 42	RRCID -> 025343	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			-0-
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
07	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 26	RRCID -> 025345	COMPL. DATE 12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 27	RRCID -> 025346	COMPL. DATE 11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-
03	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-
04	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			-0-
05	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
06	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
07	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 5	RRCID -> 025348	COMPL. DATE 04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
03	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			-0-
04	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
06	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			-0-
07	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 6	RRCID -> 025349	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
03	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
05	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
07	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 7	RRCID -> 025350	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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 #: 8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-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
02	98 X	98	-0-	-0-	-0-	-0-		98	2		N	-0-			-0-		
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	-0-		235	2		N	-0-			-0-		
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	-0-		374	2		N	-0-			-0-		
05	326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-		326	2		N	-0-			-0-		
06	269 X	269	-0-	-0-	-0-	-0-		269	2		N	-0-			-0-		
07	320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-		320	2		N	-0-			-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-		353	2		N	-0-			-0-		
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-		442	2		N	-0-			-0-		
04	516 X	516	-0-	-0-	-0-	-0-		516	2		N	-0-			-0-		
05	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-		462	2		N	-0-			-0-		
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	-0-		421	2		N	-0-			-0-		
07	467 X	467	-0-	-0-	-0-	-0-		467	2		N	-0-			-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-			-0-		
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-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
02	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	-0-		1443	2		N	-0-			-0-		
03	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	-0-		1644	2		N	-0-			-0-		
04	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	-0-		1678	2		N	-0-			-0-		
05	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	-0-		1707	2		N	-0-			-0-		
06	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	-0-		1633	2		N	-0-			-0-		
07	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	-0-		1712	2		N	-0-			-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 20	RRCID -> 025361	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-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 #: 22	RRCID -> 025363	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
04	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-
05	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		-0-
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
07	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 24	RRCID -> 025366	COMPL. DATE 05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
05	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 25	RRCID -> 025367	COMPL. DATE 05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
05	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-
06	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-
07	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-
04	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
06	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-
07	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-
03	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-
04	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
05	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		-0-
07	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 3	RRCID -> 025371	COMPL. DATE 06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
04	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-
06	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
07	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		-0-

BURNETT -R-				WELL #: 47	RRCID -> 032017	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
04	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-
06	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
07	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 #:	12	RRCID -> 035807	COMPL. DATE 04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		23 X	23	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
04		935 X	935	-0-	-0-	935 2		N	-0-		-0-
05		1144 X	1144	-0-	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
06		1069 X	1069	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
07		1085 X	1085	-0-	-0-	1085 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	40	RRCID -> 040313	COMPL. DATE 08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 -	2750		
02		474 X	474	-0-	-0-	474 2		N	-0-		-0-
03		448 X	448	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
04		603 X	603	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
05		670 X	670	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-
06		651 X	651	-0-	-0-	651 2		N	-0-		-0-
07		651 X	651	-0-	-0-	651 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:	28	RRCID -> 040360	COMPL. DATE 06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2620 -	2660		
02		5 X	5	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
03		2 X	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04		21 X	21	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
05		40 X	40	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
06		67 X	67	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
07		79 X	79	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:	29	RRCID -> 041609	COMPL. DATE 07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 -	2640		
02		345 X	345	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
03		387 X	387	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
04		544 X	544	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
05		580 X	580	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-
06		591 X	591	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
07		818 X	818	-0-	-0-	818 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	23	RRCID -> 042396	COMPL. DATE 06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 -	2731		
02		176 X	176	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
03		290 X	290	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
04		557 X	557	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-
05		588 X	588	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
06		535 X	535	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-
07		622 X	622	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-

BIRD		WELL #:	3	RRCID -> 048137	COMPL. DATE 01/12/1970	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2662 -	2722		
02		282 X	282	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
03		267 X	267	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
04		734 X	734	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-
05		716 X	716	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-
06		601 X	601	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-
07		561 X	561	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	39 A	RRCID -> 050540	COMPL. DATE 01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF. 2594 -	2654		
02		266 X	266	-0-	-0-	9 1	257 2	N	-0-		140
03		246 X	246	-0-	-0-	9 1	237 2	N	-0-		140
04		273 X	273	-0-	-0-	9 1	264 2	N	-0-		140
05		356 X	356	-0-	-0-	9 1	347 2	N	-0-		140
06		330 X	330	-0-	-0-	330 2		N	-0-		140
07		326 X	326	-0-	-0-	326 2		N	-0-		140

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 - 2594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
03		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		-0-
04		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-
05		852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		-0-
06		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-
07		915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2543 - 2637	
02		179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
03		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
04		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
05		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-
06		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		-0-
07		644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2600 - 2643	
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2474 - 2558	
02		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-		-0-
03		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-		-0-
04		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-		-0-
05		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-		-0-
06		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-		-0-
07		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2392 - 2454	
02		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
03		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
04		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
05		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
06		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
07		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2490 - 3060	
02		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		N	-0-		-0-
03		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-		-0-
04		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		N	-0-		-0-
05		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		N	-0-		-0-
06		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		N	-0-		-0-
07		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R		RRCID -> 109533		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-
03		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-
04		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		-0-
05		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
06		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-
07		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R		RRCID -> 116508		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642		
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R		RRCID -> 118645		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720		
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
04		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
05		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
06		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
07		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2		RRCID -> 140838		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156		
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR		RRCID -> 166063		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754		
02		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
03		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
04		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
05		442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
06		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
07		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R		RRCID -> 203263		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R		RRCID -> 223472		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468		
02		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-		-0-
03		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
04		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		-0-
05		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
06		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-		-0-
07		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PABLO ENERGY II, LLC				631643							
JACKSON, NORTH		WELL #:		8	RRCID ->	087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2609 - 2670
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4490 X	932	-0-	-3558	-0-	932 2			N	-0-	-0-
03	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2			N	-0-	-0-
04	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2			N	-0-	-0-
05	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 2			N	-0-	-0-
06	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 2			N	-0-	-0-
07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 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	
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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #:		Y 1Y	RRCID ->	024953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #:		K 1	RRCID ->	024954	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		//CONT.//		631795									
YAKE		WELL #:		2	RRCID ->	025220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PAMPA WATER DISPOSAL, INC.		WELL #:		637465	RRCID ->	284483	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	3752	PERF. 2850 -	3620	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #:		638486	RRCID ->	023026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	2988 X	453	-0-	-2535	-0-	453	3		N	-0-			-0-
03	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
04	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
05	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
06	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
07	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	023046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1593 X	319	-0-	-1274	-0-	319 3			N	-0-			-0-
03	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-			-0-
04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			-0-
05	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-			-0-
06	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-			-0-
07	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	023080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			N	-0-			-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3			N	-0-			-0-

DAUER		WELL #:		B 1	RRCID ->	023192	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	2441	PERF. N/A		
02	2928 X	428	-0-	-2500	-0-	428 3			N	-0-			-0-
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 3			N	-0-			-0-
04	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 3			N	-0-			-0-
05	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3			N	-0-			-0-
06	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-			-0-
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3			N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A		
02	1993 X	316	-0-	-1677	-0-	316 3			N	-0-			-0-
03	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3			N	-0-			-0-
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-			-0-
05	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3			N	-0-			-0-
06	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-			-0-
07	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3			N	-0-			-0-

MONGOLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	3282 X	556	-0-	-2726	-0-	556 3			N	-0-			-0-
03	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 3			N	-0-			-0-
04	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 3			N	-0-			-0-
05	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 3			N	-0-			-0-
06	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-			-0-
07	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 3			N	-0-			-0-

TEXAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A		
02	3452 X	300	-0-	-3152	-0-	300 3			N	-0-			-0-
03	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-			-0-
04	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-			-0-
05	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-			-0-
06	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 3			N	-0-			-0-
07	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 3			N	-0-			-0-

CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 3			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-			-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		749 X	209	-0-	-540	-0-	209 3		N	-0-		-0-
03		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
04		337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-
05		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-
06		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
07		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		280 N	133	-0-	-147	-0-	133 3		N	-0-		-0-
03		279 N	148	-0-	-131	-0-	148 3		N	-0-		-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3		N	-0-		-0-
07		155 N	52	-0-	-103	-0-	52 3		N	-0-		-0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		820 X	37	-0-	-783	-0-	37 3		N	-0-		-0-
03		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
04		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-

BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		17341 X	2595	-0-	-14746	-0-	2595 3		N	-0-		-0-
03		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 3		N	-0-		-0-
04		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 3		N	-0-		-0-
05		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3		N	-0-		-0-
06		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3		N	-0-		-0-
07		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 3		N	-0-		-0-

BOST		WELL #:		3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1915 X	216	-0-	-1699	-0-	216 3		N	-0-		-0-
03		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
04		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
05		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
06		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
07		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-

BOST		WELL #:		4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1414 X	127	-0-	-1287	-0-	127 3		N	-0-		-0-
03		132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
04		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
05		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
06		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
07		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		5708 X	805	-0-	-4903	-0-	805 3		N	-0-		-0-
03		890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-		-0-
04		871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-		-0-
05		950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-		-0-
06		863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-		-0-
07		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ALAMOSA SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1163 X	226	-0-	-937	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
05	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	1516 X	221	-0-	-1295	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
04	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	6844 X	895	-0-	-5949	-0-	895	3		N	-0-			-0-
03	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
04	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
05	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
07	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	599 X	75	-0-	-524	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	425 X	74	-0-	-351	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	7842 X	1269	-0-	-6573	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
03	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
04	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
05	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3		N	-0-			-0-
07	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	4545 X	678	-0-	-3867	-0-	678	3		N	-0-			-0-
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
04	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
06	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
07	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							
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3050 X	542	-0-	-2508	-0-	542 3	N	-0-			-0-
03	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-			-0-
04	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-			-0-
05	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-			-0-
06	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-			-0-
07	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	4632 X	179	-0-	-4453	-0-	179 3	N	-0-			-0-
03	0 X	0	-0-	-0-	-0-	0 3	N	-0-			-0-
04	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-			-0-
05	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-			-0-
06	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-			-0-
07	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	5004 X	727	-0-	-4277	-0-	727 3	N	-0-			-0-
03	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-			-0-
04	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-			-0-
05	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-			-0-
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-			-0-
07	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	5285 X	859	-0-	-4426	-0-	859 3	N	-0-			-0-
03	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-			-0-
04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-			-0-
05	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-			-0-
06	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-			-0-
07	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3098 X	451	-0-	-2647	-0-	451 3	N	-0-			-0-
03	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-			-0-
04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
06	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-			-0-
07	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	8514 X	1208	-0-	-7306	-0-	1208 3	N	-0-			-0-
03	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3	N	-0-			-0-
04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3	N	-0-			-0-
05	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3	N	-0-			-0-
06	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3	N	-0-			-0-
07	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3	N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	6908 X	1318	-0-	-5590	-0-	1318 3	N	-0-			-0-
03	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-			-0-
04	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-			-0-
06	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3	N	-0-			-0-
07	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486														
SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #: C 2		RRCID -> 023810		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POLO-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023826		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	1239 X	149	-0-	-1090	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023827		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	1571 X	238	-0-	-1333	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #: 1		RRCID -> 023828		COMPL. DATE 10/01/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MERCHANT-VACUUM		WELL #: 5		RRCID -> 023830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724								
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEATHAM B		WELL #: B 3		RRCID -> 023852		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3456 X	567	-0-	-2889	-0-	567	3	N	-0-			-0-
03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-			-0-
04	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
05	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-			-0-
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
07	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-

PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	787 X	138	-0-	-649	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
04	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
05	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
06	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
07	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-

COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1741 X	279	-0-	-1462	-0-	279	3	N	-0-			-0-
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
04	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
05	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-			-0-
06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
07	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			-0-

COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	936 X	188	-0-	-748	-0-	188	3	N	-0-			-0-
03	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-
04	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
05	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
06	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
07	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-

COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	747 X	155	-0-	-592	-0-	155	3	N	-0-			-0-
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
05	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
06	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
07	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	788 X	159	-0-	-629	-0-	159	3	N	-0-			-0-
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
05	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
07	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	24 N	-0-	-0-	-24	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7821 X	1202	-0-	-6619	-0-	1202	3	N	-0-		-0-	
03	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-		-0-	
04	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-		-0-	
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-	
06	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-		-0-	
07	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-		-0-	

MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	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	
02	26412 X	4433	-0-	-21979	-0-	4433	3	N	-0-		-0-	
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3	N	-0-		-0-	
04	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3	N	-0-		-0-	
05	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3	N	-0-		-0-	
06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3	N	-0-		-0-	
07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3	N	-0-		-0-	

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1832 X	132	-0-	-1700	-0-	132	3	N	-0-		-0-	
03	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
05	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-	
06	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-	
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-	

SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	4807 X	623	-0-	-4184	-0-	623	3	N	-0-		-0-	
03	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		-0-	
04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		-0-	
05	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-		-0-	
06	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-	
07	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1540 N	715	-0-	-825	-0-	715	3	N	-0-		-0-	
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-		-0-	
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-		-0-	
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-		-0-	
06	1020 N	231	-0-	-789	-0-	231	3	N	-0-		-0-	
07	1643 N	445	-0-	-1198	-0-	445	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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				
02	7453 X	1478	-0-	-5975	-0-	1478	3		N	-0-					-0-
03	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-					-0-
04	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-					-0-
05	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-					-0-
06	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-					-0-
07	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-					-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-					-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-					-0-
05	930 N	373	-0-	-557	-0-	373	3		N	-0-					-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-					-0-
07	930 N	604	-0-	-326	-0-	604	3		N	-0-					-0-

BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	5070 X	895	-0-	-4175	-0-	895	3		N	-0-					-0-
03	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-					-0-
04	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-					-0-
05	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-					-0-
06	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-					-0-
07	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-					-0-

BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	7274 X	1179	-0-	-6095	-0-	1179	3		N	-0-					-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-					-0-
04	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-					-0-
05	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-					-0-
06	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-					-0-
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-					-0-

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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				
02	2082 X	340	-0-	-1742	-0-	340	3		N	-0-					-0-
03	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-					-0-
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-					-0-
05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-					-0-
06	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-					-0-
07	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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					
02	1534 X	257	-0-	-1277	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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					
02	3250 X	537	-0-	-2713	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	H15 VIOL	711	-0-	711	5215	711	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	715	-0-	-2385	2830	715	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	723	-0-	-2277	553	723	3			N	-0-					-0-
05	1261 N	708	-0-	-553	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	744 N	481	-0-	-263	-0-	481	3			N	-0-					-0-

CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	4726 X	846	-0-	-3880	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A					
02	1019 X	147	-0-	-872	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1870 N	287	-0-	-1583	-0-		287	3		N	-0-				-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	2568 X	412	-0-	-2156	-0-		412	3		N	-0-				-0-
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-		502	3		N	-0-				-0-
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-		542	3		N	-0-				-0-
05	614 X	614	-0-	-0-	-0-		614	3		N	-0-				-0-
06	78 X	78	-0-	-0-	-0-		78	3		N	-0-				-0-
07	125 X	125	-0-	-0-	-0-		125	3		N	-0-				-0-

DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A				
02	3772 X	933	-0-	-2839	-0-		933	3		N	-0-				-0-
03	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-		1067	3		N	-0-				-0-
04	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-		1050	3		N	-0-				-0-
05	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-		1065	3		N	-0-				-0-
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-		1062	3		N	-0-				-0-
07	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-		1071	3		N	-0-				-0-

DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	653 X	39	-0-	-614	-0-		39	3		N	-0-				-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-		228	3		N	-0-				-0-
04	90 X	90	-0-	-0-	-0-		90	3		N	-0-				-0-
05	162 X	162	-0-	-0-	-0-		162	3		N	-0-				-0-
06	166 X	166	-0-	-0-	-0-		166	3		N	-0-				-0-
07	73 X	73	-0-	-0-	-0-		73	3		N	-0-				-0-

FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A				
02	3307 X	584	-0-	-2723	-0-		584	3		N	-0-				-0-
03	676 X	676	-0-	-0-	-0-		676	3		N	-0-				-0-
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-		701	3		N	-0-				-0-
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-		737	3		N	-0-				-0-
06	723 X	723	-0-	-0-	-0-		723	3		N	-0-				-0-
07	635 X	635	-0-	-0-	-0-		635	3		N	-0-				-0-

FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	2890 X	663	-0-	-2227	-0-		663	3		N	-0-				-0-
03	677 X	677	-0-	-0-	-0-		677	3		N	-0-				-0-
04	621 X	621	-0-	-0-	-0-		621	3		N	-0-				-0-
05	701 X	701	-0-	-0-	-0-		701	3		N	-0-				-0-
06	734 X	734	-0-	-0-	-0-		734	3		N	-0-				-0-
07	733 X	733	-0-	-0-	-0-		733	3		N	-0-				-0-

FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	2258 X	387	-0-	-1871	-0-		387	3		N	-0-				-0-
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-		420	3		N	-0-				-0-
04	451 X	451	-0-	-0-	-0-		451	3		N	-0-				-0-
05	509 X	509	-0-	-0-	-0-		509	3		N	-0-				-0-
06	553 X	553	-0-	-0-	-0-		553	3		N	-0-				-0-
07	556 X	556	-0-	-0-	-0-		556	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
GINN				WELL #:	1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2292 X	331	-0-	-1961	-0-		331	3		N	-0-				-0-
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-		495	3		N	-0-				-0-
04	497 X	497	-0-	-0-	-0-		497	3		N	-0-				-0-
05	572 X	572	-0-	-0-	-0-		572	3		N	-0-				-0-
06	534 X	534	-0-	-0-	-0-		534	3		N	-0-				-0-
07	471 X	471	-0-	-0-	-0-		471	3		N	-0-				-0-

GORDZELIK				WELL #:	1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A			
02	3745 X	596	-0-	-3149	-0-		596	3		N	-0-				-0-
03	654 X	654	-0-	-0-	-0-		654	3		N	-0-				-0-
04	644 X	644	-0-	-0-	-0-		644	3		N	-0-				-0-
05	658 X	658	-0-	-0-	-0-		658	3		N	-0-				-0-
06	567 X	567	-0-	-0-	-0-		567	3		N	-0-				-0-
07	725 X	725	-0-	-0-	-0-		725	3		N	-0-				-0-

HAIDUK				WELL #:	1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A			
02	5717 X	751	-0-	-4966	-0-		751	3		N	-0-				-0-
03	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-		1015	3		N	-0-				-0-
04	964 X	964	-0-	-0-	-0-		964	3		N	-0-				-0-
05	999 X	999	-0-	-0-	-0-		999	3		N	-0-				-0-
06	425 X	425	-0-	-0-	-0-		425	3		N	-0-				-0-
07	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-		1006	3		N	-0-				-0-

HODGES				WELL #:	1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1157 X	200	-0-	-957	-0-		200	3		N	-0-				-0-
03	197 X	197	-0-	-0-	-0-		197	3		N	-0-				-0-
04	179 X	179	-0-	-0-	-0-		179	3		N	-0-				-0-
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-		187	3		N	-0-				-0-
06	173 X	173	-0-	-0-	-0-		173	3		N	-0-				-0-
07	183 X	183	-0-	-0-	-0-		183	3		N	-0-				-0-

HODGES				WELL #:	2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A			
02	11127 X	1650	-0-	-9477	-0-		1650	3		N	-0-				-0-
03	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-		1895	3		N	-0-				-0-
04	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-		1879	3		N	-0-				-0-
05	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-		1981	3		N	-0-				-0-
06	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-		1945	3		N	-0-				-0-
07	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-		1993	3		N	-0-				-0-

JENDRUSCH				WELL #:	1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A			
02	10459 X	1321	-0-	-9138	-0-		1321	3		N	-0-				-0-
03	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-		1895	3		N	-0-				-0-
04	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-		1797	3		N	-0-				-0-
05	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-		1961	3		N	-0-				-0-
06	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-		1823	3		N	-0-				-0-
07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-		2169	3		N	-0-				-0-

KALKA				WELL #:	1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	5768 X	889	-0-	-4879	-0-		889	3		N	-0-				-0-
03	972 X	972	-0-	-0-	-0-		972	3		N	-0-				-0-
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-		1121	3		N	-0-				-0-
05	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-		1256	3		N	-0-				-0-
06	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-		1289	3		N	-0-				-0-
07	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-		1341	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	N/A
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	2205 X	401	-0-	-1804	-0-	401	3	N	-0-			-0-
03	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-
05	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
07	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	N/A
02	2475 X	508	-0-	-1967	-0-	508	3	N	-0-			-0-
03	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-			-0-
04	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-			-0-
05	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-			-0-
06	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-			-0-
07	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF.	N/A
02	7127 X	1472	-0-	-5655	-0-	1472	3	N	-0-			-0-
03	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	N	-0-			-0-
04	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-			-0-
05	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-			-0-
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-
07	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	N/A
02	4103 X	491	-0-	-3612	-0-	491	3	N	-0-			-0-
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-
04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
05	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
06	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
07	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											
MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	H15 VIOL	244	-0-	244	-0-	866	244	3		N	-0-				-0-
03	1127 N	261	-0-	-866	-0-		261	3		N	-0-				-0-
04	180 N	17	-0-	-163	-0-		17	3		N	-0-				-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1428 X	258	-0-	-1170	-0-	258	3			N	-0-				-0-
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-		349	3		N	-0-				-0-
04	321 X	321	-0-	-0-	-0-		321	3		N	-0-				-0-
05	383 X	383	-0-	-0-	-0-		383	3		N	-0-				-0-
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-		356	3		N	-0-				-0-
07	407 X	407	-0-	-0-	-0-		407	3		N	-0-				-0-

MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	6923 X	1325	-0-	-5598	-0-	1325	3			N	-0-				-0-
03	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-		1505	3		N	-0-				-0-
04	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-		1452	3		N	-0-				-0-
05	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-		1562	3		N	-0-				-0-
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-		291	3		N	-0-				-0-
07	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-		1266	3		N	-0-				-0-

MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	4411 X	563	-0-	-3848	-0-	563	3			N	-0-				-0-
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-		663	3		N	-0-				-0-
04	712 X	712	-0-	-0-	-0-		712	3		N	-0-				-0-
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-		683	3		N	-0-				-0-
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-		267	3		N	-0-				-0-
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-		304	3		N	-0-				-0-

OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A				
02	6509 X	1070	-0-	-5439	-0-	1070	3			N	-0-				-0-
03	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-		1180	3		N	-0-				-0-
04	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-		1151	3		N	-0-				-0-
05	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-		1206	3		N	-0-				-0-
06	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-		1140	3		N	-0-				-0-
07	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-		1233	3		N	-0-				-0-

PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1226 X	27	-0-	-1199	-0-	27	3			N	-0-				-0-
03	185 X	185	-0-	-0-	-0-		185	3		N	-0-				-0-
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-		137	3		N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1606 X	280	-0-	-1326	-0-	280	3			N	-0-				-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-		309	3		N	-0-				-0-
04	239 X	239	-0-	-0-	-0-		239	3		N	-0-				-0-
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-		304	3		N	-0-				-0-
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-		214	3		N	-0-				-0-
07	214 X	214	-0-	-0-	-0-		214	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2894 X	563	-0-	-2331	-0-	563 3		N	-0-		-0-
03		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
04		648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-
05		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
06		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-		-0-
07		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A	
02		784 X	130	-0-	-654	-0-	130 3		N	-0-		-0-
03		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
04		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
05		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
06		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
07		167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-

SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	H15	VIOL	197	-0-	197	1443	197 3		N	-0-		-0-
03		1730 N	287	-0-	-1443	-0-	287 3		N	-0-		-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
06		270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3		N	-0-		-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A	
02		2405 X	493	-0-	-1912	-0-	493 3		N	-0-		-0-
03		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		-0-
04		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-
05		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		-0-
06		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-
07		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-		-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A	
02		1360 X	453	-0-	-907	-0-	453 3		N	-0-		-0-
03		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
04		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
05		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
06		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
07		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-		-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		3916 X	705	-0-	-3211	-0-	705 3		N	-0-		-0-
03		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
04		749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-
05		778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-		-0-
06		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-		-0-
07		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-		-0-

THORNBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
02		6421 X	1119	-0-	-5302	-0-	1119 3		N	-0-		-0-
03		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-		-0-
04		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
05		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-		-0-
06		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-		-0-
07		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2486 X	413	-0-	-2073	-0-	413 3		N	-0-			-0-
03	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
04	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-
06	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
07	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A	
02	6030 X	1131	-0-	-4899	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
03	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
04	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
05	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
06	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			-0-
07	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A	
02	7100 X	1149	-0-	-5951	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
03	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
04	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
05	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
07	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		N	-0-			-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A	
02	13231 X	2705	-0-	-10526	-0-	2705 3		N	-0-			-0-
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 3		N	-0-			-0-
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3		N	-0-			-0-
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 3		N	-0-			-0-
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3		N	-0-			-0-
07	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3		N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	12/15/1931	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2423 -	2720
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
03	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3		N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1284 X	232	-0-	-1052	-0-	232 3		N	-0-			-0-
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
07	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-

WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A	
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		Y	-0-			-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		Y	-0-			-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		Y	-0-			-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		Y	-0-			-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-			-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1457 X	192	-0-	-1265	-0-	192	3	N	-0-		-0-	
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-	
04	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-	
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-	
06	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-	
07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-	

WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A	
02	768 X	110	-0-	-658	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
03	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
04	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-	
05	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
06	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
07	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-	

WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
02	700 N	539	-0-	-161	-0-	539	3	Y	-0-		-0-	
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	3	Y	-0-		-0-	
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	Y	-0-		-0-	
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	Y	-0-		-0-	
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	Y	-0-		-0-	
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	Y	-0-		-0-	

WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	868 X	185	-0-	-683	-0-	185	3	N	-0-		-0-	
03	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
05	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
06	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-	

WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A	
02	2173 X	484	-0-	-1689	-0-	484	3	N	-0-		-0-	
03	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		-0-	
04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-	
05	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		-0-	
06	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-	
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		-0-	

WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A	
02	1144 X	188	-0-	-956	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
04	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-	
05	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-	
06	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
07	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	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	
02	1193 X	157	-0-	-1036	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
03	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
04	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
05	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-	
06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
07	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BARNES STATE		WELL #:		1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	3495 X	327	-0-	-3168	-0-	327 3		N	-0-			-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
05	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
07	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	4059 X	584	-0-	-3475	-0-	584 3		N	-0-			-0-
03	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-
04	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
05	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-
07	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-

ARIE		WELL #:		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	13764 X	1261	-0-	-12503	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
03	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
04	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3		N	-0-			-0-
05	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3		N	-0-			-0-
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 3		N	-0-			-0-
07	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3		N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	11448 X	1369	-0-	-10079	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3		N	-0-			-0-
04	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
05	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-			-0-
06	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			-0-
07	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	4075 X	6	-0-	-4069	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
04	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
05	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-			-0-
06	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-			-0-
07	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-

B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2414 N	263	-0-	-2151	-0-	263 3		N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
04	780 N	92	-0-	-688	-0-	92 3		N	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
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-

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 - 3320	
02	9479 X	1455	-0-	-8024	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
03	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-			-0-
04	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
05	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-			-0-
06	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-			-0-
07	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-			-0-

HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	4878 X	814	-0-	-4064	-0-	814	3	N	-0-			-0-
03	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
04	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
05	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-			-0-
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
07	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-

HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	6399 X	990	-0-	-5409	-0-	990	3	N	-0-			-0-
03	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-			-0-
04	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			-0-
05	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-			-0-
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
07	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-			-0-

JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	8113 X	1200	-0-	-6913	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
03	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
05	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-			-0-
06	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
07	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-			-0-

MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A	
02	10754 X	1410	-0-	-9344	-0-	1410	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
05	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
06	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-			-0-
07	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3	N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1596 N	1308	-0-	-288	-0-	1308	3	N	-0-			-0-
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3	N	-0-			-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2802 X	466	-0-	-2336	-0-	466	3		N	-0-		-0-
03	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		-0-
04	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
05	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
06	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-		-0-
07	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		-0-

PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	04/11/1949	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A	
02	5599 X	965	-0-	-4634	-0-	965	3		N	-0-		-0-
03	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-		-0-
04	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-		-0-
05	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-		-0-
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-		-0-
07	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-		-0-

STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	16616 X	2958	-0-	-13658	-0-	2958	3		N	-0-		-0-
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3		N	-0-		-0-
04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3		N	-0-		-0-
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3		N	-0-		-0-
06	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3		N	-0-		-0-
07	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3		N	-0-		-0-

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 - 3220	
02	2773 X	-0-	-0-	-2773	-0-				N	-0-		-0-
03	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
04	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
07	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2370 X	366	-0-	-2004	-0-	366	3		N	-0-		-0-
03	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-		-0-
04	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-		-0-
05	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-		-0-
06	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-
07	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	6057 X	920	-0-	-5137	-0-	920	3		N	-0-		-0-
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-		-0-
04	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-		-0-
05	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-		-0-
06	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-		-0-
07	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3433 X	629	-0-	-2804	-0-	629	3		N	-0-		-0-
03	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-		-0-
04	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-		-0-
05	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-		-0-
06	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-		-0-
07	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1712 X	313	-0-	-1399	-0-	313	3			N	-0-			-0-
03	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
06	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
07	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			
02	3576 X	571	-0-	-3005	-0-	571	3			N	-0-			-0-
03	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-
04	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
05	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
06	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
07	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			-0-

CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 -	2554		
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GABLE		WELL #:		1	RRCID ->	024862	COMPL. DATE	05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1518 X	255	-0-	-1263	-0-	255	3			N	-0-			-0-
03	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
04	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
05	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
06	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-			-0-
07	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-

GABLE		WELL #:		2	RRCID ->	024863	COMPL. DATE	01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	820 X	185	-0-	-635	-0-	185	3			N	-0-			-0-
03	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
04	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
07	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	3773 X	679	-0-	-3094	-0-	679	3			N	-0-			-0-
03	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			-0-
04	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			-0-
05	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
06	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			-0-
07	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON, E. B.		WELL #: B 1		RRCID -> 025245	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	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
02	4739 X	587	-0-	-4152	-0-	587 3		N	-0-			-0-
03	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
04	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
05	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
06	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
07	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: A 1		RRCID -> 025272	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	1640 X	352	-0-	-1288	-0-	352 3		N	-0-			-0-
03	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
04	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
05	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
06	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
07	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 025309	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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			
02	2324 X	346	-0-	-1978	-0-	346 3		N	-0-			-0-
03	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
07	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #: S 7F		RRCID -> 025422	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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			
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
03	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
04	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
05	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL -186-		WELL #: 1		RRCID -> 025458	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	3604 X	657	-0-	-2947	-0-	657 3		N	-0-			-0-
03	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-
04	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-
05	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-			-0-
06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			-0-
07	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	025486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6940 X	932	-0-	-6008	-0-	932	3		N	-0-			-0-
03	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
04	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
05	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
06	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	8970 X	1789	-0-	-7181	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
03	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3		N	-0-			-0-
05	2325 X	277	-0-	-2048	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-
07	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			-0-

BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	1559 X	304	-0-	-1255	-0-	304	3		N	-0-			-0-
03	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
04	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
05	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	2201 X	396	-0-	-1805	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
04	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-

BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	448 X	105	-0-	-343	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
05	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-

RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	7097 X	1060	-0-	-6037	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
03	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
04	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
05	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
06	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
07	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	7511 X	1736	-0-	-5775	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
03	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-			-0-
04	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3592 X	516	-0-	-3076	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A				
02	4554 X	1044	-0-	-3510	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	9285 X	1285	-0-	-8000	-0-	1285	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	7463 X	1528	-0-	-5935	-0-	1528	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF. N/A				
02	10078 X	1933	-0-	-8145	-0-	1933	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FUQUA		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FUQUA		WELL #: 1		RRCID -> 025532	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
FUQUA		WELL #: 2		RRCID -> 025533	COMPL. DATE 05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
02	1476 N	462	-0-	-1014	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	527 N	277	-0-	-250	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	713 N	50	-0-	-663	-0-	50	3			N	-0-					-0-
FUQUA		WELL #: 3		RRCID -> 025534	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
02	1227 X	380	-0-	-847	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
FUQUA		WELL #: 4		RRCID -> 025535	COMPL. DATE 10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
02	4186 X	801	-0-	-3385	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
GEARHART		WELL #: 1		RRCID -> 025537	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
02	3383 X	901	-0-	-2482	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GEARY		WELL #: 1		RRCID -> 025538	COMPL. DATE 03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
02	7643 X	1089	-0-	-6554	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
05	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
06	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
HARDWICK		WELL #: 1		RRCID -> 025540	COMPL. DATE 04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7070 X	1436	-0-	-5634	-0-	1436	3	N	-0-		-0-	
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-		-0-	
04	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-		-0-	
05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-		-0-	
06	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-		-0-	
07	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-		-0-	

HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	4596 X	848	-0-	-3748	-0-	848	3	N	-0-		-0-	
03	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-		-0-	
04	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-		-0-	
05	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-		-0-	

HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF. 2905 - 3148	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

HOUSEHOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2362 X	558	-0-	-1804	-0-	558	3	N	-0-		-0-	
03	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-	
04	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		-0-	
05	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-		-0-	
06	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		-0-	
07	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2358 X	393	-0-	-1965	-0-	393	3	N	-0-		-0-	
03	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-	
04	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		-0-	
05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-	
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	5989 X	762	-0-	-5227	-0-	762	3	N	-0-		-0-	
03	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-		-0-	
04	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-		-0-	
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-		-0-	
06	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JOHNSON		WELL #:		C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	7531 X	1686	-0-	-5845	-0-	1686	3	N	-0-		-0-		
03	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-		-0-		
04	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3	N	-0-		-0-		
05	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-		-0-		
06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-		-0-		
07	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-		

JONES, C. R.				WELL #:		E 1	RRCID ->	025559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	5667 X	1179	-0-	-4488	-0-	1179	3	N	-0-		-0-		
03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-		
04	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-		-0-		
05	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-		-0-		
06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-		-0-		
07	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-		-0-		

JONES, F. J.				WELL #:		A 1	RRCID ->	025560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2363 X	447	-0-	-1916	-0-	447	3	N	-0-		-0-		
03	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-		
04	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-		
05	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-		
06	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-		-0-		
07	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-		

JONES-RYAN				WELL #:		1	RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
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-		

KELLY				WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-		-0-		
03	1488 N	626	-0-	-862	-0-	626	3	N	-0-		-0-		
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3	N	-0-		-0-		
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3	N	-0-		-0-		
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3	N	-0-		-0-		
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-		-0-		

KELLY				WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A
02	15573 X	3179	-0-	-12394	-0-	3179	3	N	-0-		-0-		
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-		-0-		
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3	N	-0-		-0-		
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3	N	-0-		-0-		
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3	N	-0-		-0-		
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3	N	-0-		-0-		

KEMPSON				WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	9261 X	1499	-0-	-7762	-0-	1499	3	N	-0-		-0-		
03	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-		-0-		
04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		-0-		
05	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	N	-0-		-0-		
06	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-		-0-		
07	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	822 3		N	-0-			-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			-0-
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-

MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	9017 X	1540	-0-	-7477	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3		N	-0-			-0-
04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3		N	-0-			-0-
05	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 3		N	-0-			-0-
06	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	18704 X	2202	-0-	-16502	-0-	2202 3		N	-0-			-0-
03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 3		N	-0-			-0-
04	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955 3		N	-0-			-0-
05	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091 3		N	-0-			-0-
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 3		N	-0-			-0-
07	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 3		N	-0-			-0-

MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2273 X	153	-0-	-2120	-0-	153 3		N	-0-			-0-
03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			-0-
04	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
07	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	4714 X	821	-0-	-3893	-0-	821 3		N	-0-			-0-
03	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
05	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
06	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
07	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	7519 X	1255	-0-	-6264	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
03	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
04	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
05	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-			-0-
06	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3		N	-0-			-0-
07	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3		N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1833 X	-0-	-0-	-1833	-0-			N	-0-			-0-
03	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
04	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
05	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
06	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-
07	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3123 X	572	-0-	-2551	-0-	572	3	N	-0-		-0-	
03	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		-0-	
04	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-		-0-	
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3	N	-0-		-0-	
06	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	N	-0-		-0-	
07	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-		-0-	

POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1761 X	398	-0-	-1363	-0-	398	3	N	-0-		-0-	
03	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-	
04	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		-0-	
05	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-		-0-	
06	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

READ		WELL #:		D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3177 - 3202	
02	4738 X	907	-0-	-3831	-0-	907	3	N	-0-		-0-	
03	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-		-0-	
04	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-		-0-	
05	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-		-0-	
06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-		-0-	
07	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-		-0-	

READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3647 X	554	-0-	-3093	-0-	554	3	N	-0-		-0-	
03	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-	
04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-	
05	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-	
06	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-	
07	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-	

ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1655 X	320	-0-	-1335	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
03	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-	
04	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-	
05	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
06	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-	
07	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-	

ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2352 N	445	-0-	-1907	-0-	445	3	N	-0-		-0-	
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-		-0-	
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-		-0-	
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-		-0-	
06	750 N	643	-0-	-107	-0-	643	3	N	-0-		-0-	
07	899 N	254	-0-	-645	-0-	254	3	N	-0-		-0-	

ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2980 X	365	-0-	-2615	-0-	365	3	N	-0-		-0-	
03	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-		-0-	
04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-		-0-	
05	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-	
06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
07	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5640 X	1273	-0-	-4367	-0-			1273	3	N	-0-				-0-
03	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-			1553	3	N	-0-				-0-
04	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-			1624	3	N	-0-				-0-
05	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-			1671	3	N	-0-				-0-
06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-			1103	3	N	-0-				-0-
07	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-			1046	3	N	-0-				-0-

SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-				-0-
03	1240 N	185	-0-	-1055	-0-			185	3	N	-0-				-0-
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-			2503	3	N	-0-				-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-			933	3	N	-0-				-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-			1823	3	N	-0-				-0-
07	2418 N	599	-0-	-1819	-0-			599	3	N	-0-				-0-

SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	2424 X	405	-0-	-2019	-0-			405	3	N	-0-				-0-
03	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-			1118	3	N	-0-				-0-
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-			2877	3	N	-0-				-0-
05	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-			2441	3	N	-0-				-0-
06	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-			2515	3	N	-0-				-0-
07	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-			1240	3	N	-0-				-0-

SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-			193	3	N	-0-				-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-			215	3	N	-0-				-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-			307	3	N	-0-				-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-			357	3	N	-0-				-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-			268	3	N	-0-				-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-			278	3	N	-0-				-0-

SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	10018 X	2556	-0-	-7462	-0-			2556	3	N	-0-				-0-
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-			3482	3	N	-0-				-0-
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-			3598	3	N	-0-				-0-
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-			3349	3	N	-0-				-0-
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-			4161	3	N	-0-				-0-
07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-			4553	3	N	-0-				-0-

SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	3319 X	339	-0-	-2980	-0-			339	3	N	-0-				-0-
03	262 X	262	-0-	-0-	-0-			262	3	N	-0-				-0-
04	552 X	552	-0-	-0-	-0-			552	3	N	-0-				-0-
05	917 X	917	-0-	-0-	-0-			917	3	N	-0-				-0-
06	854 X	854	-0-	-0-	-0-			854	3	N	-0-				-0-
07	849 X	849	-0-	-0-	-0-			849	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
SNEED A		WELL #: 21		RRCID -> 025625		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	7181 X	1176	-0-	-6005	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-
03	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-	-0-	-0-
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-
07	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-	-0-	-0-

STALLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 025626		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 3201		PERF. N/A	
02	1751 X	238	-0-	-1513	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-

SUPPES		WELL #: 1		RRCID -> 025631		COMPL. DATE 05/20/1945		TOTAL DEPTH 3374		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SUPPES		WELL #: 2		RRCID -> 025632		COMPL. DATE 05/07/1953		TOTAL DEPTH 3401		PERF. N/A	
02	1613 X	620	-0-	-993	-0-	620	3	N	-0-	-0-	-0-
03	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-
04	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
05	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 025634		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3107		PERF. N/A	
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	1147 N	156	-0-	-991	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3	N	-0-	-0-	-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2418 N	324	-0-	-2094	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025635		COMPL. DATE 08/13/1953		TOTAL DEPTH 3130		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

THOMAS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 025638		COMPL. DATE 01/29/1941		TOTAL DEPTH 3570		PERF. N/A	
02	1545 X	289	-0-	-1256	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
04	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-
05	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
07	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8837 X	1587	-0-	-7250	-0-	1587	3		N	-0-	-0-
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3		N	-0-	-0-
04	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-	-0-
05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3		N	-0-	-0-
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1980 X	290	-0-	-1690	-0-	290	3		N	-0-	-0-
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-	-0-
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-	-0-
05	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-	-0-
06	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-	-0-
07	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-	-0-

WARD		WELL #:		A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2868 - 3235
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

WARD, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	5091 X	816	-0-	-4275	-0-	816	3		N	-0-	-0-
03	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-	-0-
04	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-	-0-
05	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-	-0-
06	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-	-0-
07	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-	-0-

YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	5751 X	1062	-0-	-4689	-0-	1062	3		N	-0-	-0-
03	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-	-0-
04	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-	-0-
05	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-	-0-
06	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-	-0-
07	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SMITH, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1754 N	559	-0-	-1195	-0-		559	3		N	-0-				-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	3		N	-0-				-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	3		N	-0-				-0-
05	620 N	522	-0-	-98	-0-		522	3		N	-0-				-0-
06	450 N	371	-0-	-79	-0-		371	3		N	-0-				-0-
07	496 N	386	-0-	-110	-0-		386	3		N	-0-				-0-

PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1299 X	181	-0-	-1118	-0-		181	3		N	-0-				-0-
03	210 X	210	-0-	-0-	-0-		210	3		N	-0-				-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-		215	3		N	-0-				-0-
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-		210	3		N	-0-				-0-
06	165 X	165	-0-	-0-	-0-		165	3		N	-0-				-0-
07	171 X	171	-0-	-0-	-0-		171	3		N	-0-				-0-

OSBORNE		WELL #:		4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF. 2788 - 2860				
02	2034 X	227	-0-	-1807	-0-		227	3		N	-0-				-0-
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-		235	3		N	-0-				-0-
04	506 X	506	-0-	-0-	-0-		506	3		N	-0-				-0-
05	921 X	921	-0-	-0-	-0-		921	3		N	-0-				-0-
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-		949	3		N	-0-				-0-
07	952 X	952	-0-	-0-	-0-		952	3		N	-0-				-0-

AVERY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2774 - 3103				
02	3592 X	680	-0-	-2912	-0-		680	3		N	-0-				-0-
03	769 X	769	-0-	-0-	-0-		769	3		N	-0-				-0-
04	743 X	743	-0-	-0-	-0-		743	3		N	-0-				-0-
05	756 X	756	-0-	-0-	-0-		756	3		N	-0-				-0-
06	843 X	843	-0-	-0-	-0-		843	3		N	-0-				-0-
07	878 X	878	-0-	-0-	-0-		878	3		N	-0-				-0-

CREED		WELL #:		1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF. 2953 - 3262				
02	9880 X	1499	-0-	-8381	-0-		1499	3		N	-0-				-0-
03	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-		1775	3		N	-0-				-0-
04	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-		1640	3		N	-0-				-0-
05	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-		1537	3		N	-0-				-0-
06	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-		1648	3		N	-0-				-0-
07	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-		1678	3		N	-0-				-0-

HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	060553	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3221 - 3292				
02	4137 X	828	-0-	-3309	-0-		828	3		N	-0-				-0-
03	908 X	908	-0-	-0-	-0-		908	3		N	-0-				-0-
04	852 X	852	-0-	-0-	-0-		852	3		N	-0-				-0-
05	577 X	577	-0-	-0-	-0-		577	3		N	-0-				-0-
06	921 X	921	-0-	-0-	-0-		921	3		N	-0-				-0-
07	875 X	875	-0-	-0-	-0-		875	3		N	-0-				-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		5	RRCID ->	076869	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3264 - 3295				
02	10030 X	1607	-0-	-8423	-0-		1607	3		N	-0-				-0-
03	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-		2012	3		N	-0-				-0-
04	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-		2152	3		N	-0-				-0-
05	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-		2180	3		N	-0-				-0-
06	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-		1424	3		N	-0-				-0-
07	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-		1474	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ROBERTSON -C-		WELL #:		6	RRCID ->	076870	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3164 - 3354	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			-0-
04	750 N	631	-0-	-119	-0-	631	3	N	-0-			-0-
05	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	3	N	-0-			-0-
06	750 N	573	-0-	-177	-0-	573	3	N	-0-			-0-
07	651 N	556	-0-	-95	-0-	556	3	N	-0-			-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3508 - 3536	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	18322 X	3305	-0-	-15017	-0-	3305	3	N	-0-			-0-
03	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3	N	-0-			-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3	N	-0-			-0-
05	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3	N	-0-			-0-
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3	N	-0-			-0-

GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895	
02	3044 X	459	-0-	-2585	-0-	459	3	N	-0-			-0-
03	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
04	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-			-0-
05	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-			-0-

MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A	
02	439 X	68	-0-	-371	-0-	68	3	N	-0-			-0-
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
05	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
06	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-

KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2707 - 2832	
02	5574 X	824	-0-	-4750	-0-	824	3	N	-0-			-0-
03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-			-0-
04	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-			-0-
05	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-
06	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-			-0-
07	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2694 - 2834	
02	711 X	193	-0-	-518	-0-	193	3	N	-0-			-0-
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
04	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
05	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
06	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
07	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2274 -	2490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2786 -	2868			
02	7099 X	1172	-0-	-5927	-0-	1172	3			N	-0-				-0-
03	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-				-0-
04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-				-0-
05	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-				-0-
06	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-				-0-
07	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-				-0-

COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 1200 -	1270			
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF. N/A				
02	H15 VIOL	783	-0-	783	3155	783	3			N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	744	-0-	744	3899	744	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	1056	-0-	-1944	1955	1056	3			N	-0-				-0-
05	2909 N	954	-0-	-1955	-0-	954	3			N	-0-				-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-				-0-
07	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF. 3017 -	3268			
02	7951 X	1620	-0-	-6331	-0-	1620	3			N	-0-				-0-
03	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-				-0-
04	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-				-0-
05	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-				-0-
06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-				-0-
07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-				-0-

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2890 -	2960			
02	1197 X	172	-0-	-1025	-0-	172	3			N	-0-				-0-
03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-
04	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				-0-
05	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				-0-
06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				-0-
07	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3080 - 3110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8425 X	1469	-0-	-6956	-0-	1469 3		N	-0-			-0-
03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
04	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
05	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
06	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
07	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-			-0-

SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3436	
02	8449 X	1608	-0-	-6841	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
03	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
04	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-			-0-
05	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-			-0-
07	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632	
02	578 N	81	-0-	-497	-0-	81 3		N	-0-			-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-			-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-			-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230	
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	7835 X	1092	-0-	-6743	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
03	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
04	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
05	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
06	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
07	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-			-0-

COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370	
02	951 X	159	-0-	-792	-0-	159 3		N	-0-			-0-
03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
04	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
05	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2328 - 2835	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2332 - 2594	
02		3888	X	702	-0-	-3186	-0-	702	3		N	-0-	
03		884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-	
04		882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-	
05		825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-	
06		1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-	
07		1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-	

JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	3107 - 3320	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2682 - 2774	
02		4575	X	837	-0-	-3738	-0-	837	3		N	-0-	
03		1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-	
04		1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-	
05		1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-	
06		1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-	
07		1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-	

TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2938 - 3096	
02		H15	VIOL	168	-0-	168	945	168	3		N	-0-	
03		H15	VIOL	249	-0-	249	1194	249	3		N	-0-	
04		1409	N	215	-0-	-1194	-0-	215	3		N	-0-	
05		237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-	
06		245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-	
07		271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-	

POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2675 - 3170	
02		7570	X	1418	-0-	-6152	-0-	1418	3		N	-0-	
03		1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-	
04		1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-	
05		1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-	
06		1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-	
07		1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-	

SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	3275 - 3356	
02		3930	X	766	-0-	-3164	-0-	766	3		N	-0-	
03		981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-	
04		1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-	
05		1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-	
06		1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-	
07		702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2815 - 2954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	51 X	8	-0-	-43	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF. 3293 - 3404			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF. 2892 - 3113			
02	3234 X	137	-0-	-3097	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 2420 - 2634			
02	3613 X	532	-0-	-3081	-0-	532	3			N	-0-			-0-
03	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
05	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			-0-
06	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
07	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-

LANE		WELL #:		1R	RRCID ->	152816	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 2214 - 2400			
02	1318 X	205	-0-	-1113	-0-	205	3			N	-0-			-0-
03	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
04	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
05	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
06	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-

BRITAIN E. C.		WELL #:		36	RRCID ->	154190	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2705 - 2829			
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	257 X	244	-0-	-13	-0-	244	3			N	-0-			-0-
03	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-			-0-
04	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
05	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
06	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
07	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3093 - 3270		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3322 X	658	-0-	-2664	-0-	658 3		N	-0-		-0-	
03		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-		-0-	
04		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-		-0-	
05		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		-0-	
06		615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		-0-	
07		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2688 - 2790		
02		4325 X	556	-0-	-3769	-0-	556 3		N	-0-		-0-	
03		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-		-0-	
04		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-		-0-	
05		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-		-0-	
06		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-	
07		767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-		-0-	

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2239 - 2372		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3086 - 3498		
02		21479 X	3961	-0-	-17518	-0-	3961 3		N	-0-		-0-	
03		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 3		N	-0-		-0-	
04		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 3		N	-0-		-0-	
05		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 3		N	-0-		-0-	
06		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 3		N	-0-		-0-	
07		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 3		N	-0-		-0-	

WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2510 - 3279		
02		1246 X	221	-0-	-1025	-0-	221 3		N	-0-		-0-	
03		255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-	
04		250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-	
05		247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-	
06		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-	
07		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-	

BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 2504 - 2662		
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		-0-	
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-		-0-	
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-	
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-	
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-		-0-	
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-		-0-	

CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2930 - 3055		
02		2376 X	500	-0-	-1876	-0-	500 3		N	-0-		-0-	
03		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-	
04		560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-	
05		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-	
06		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		-0-	
07		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MYERS		WELL #:		2	RRCID ->	162710	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3082 -	3450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6743 X	1426	-0-	-5317	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
03		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
04		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-			-0-
05		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
06		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
07		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2442 -	2760
02		9490 X	1603	-0-	-7887	-0-	1603 3		N	-0-			-0-
03		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
04		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
05		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
06		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-			-0-
07		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2260 -	2760
02		3068 X	458	-0-	-2610	-0-	458 3		N	-0-			-0-
03		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			-0-
04		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
05		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
06		838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-			-0-
07		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-

HAYS TRUST		WELL #:		107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF.	2940 -	3064
02		3652 X	600	-0-	-3052	-0-	600 3		N	-0-			-0-
03		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			-0-
04		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
05		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
06		673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
07		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-

BRELSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3103 -	3432
02		567 X	115	-0-	-452	-0-	115 3		N	-0-			-0-
03		117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
04		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
05		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
06		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
07		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-

MONGOLE		WELL #:		1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	2490 -	2719
02		1308 X	398	-0-	-910	-0-	398 3		N	-0-			-0-
03		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
04		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
05		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
06		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
07		264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2503 -	2704
02		2073 X	176	-0-	-1897	-0-	176 3		N	-0-			-0-
03		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
04		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
05		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
06		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
07		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
BURNETT M		WELL #: M 2		RRCID -> 165222		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2818 - 3103		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	23860 X	3914	-0-	-19946	-0-	3914	3	N	-0-			-0-
03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3	N	-0-			-0-
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3	N	-0-			-0-
05	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3	N	-0-			-0-
06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3	N	-0-			-0-
07	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #: 4		RRCID -> 165559		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 2657 - 2993		
02	2976 X	383	-0-	-2593	-0-	383	3	N	-0-			-0-
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
05	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-
07	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-

MORTON		WELL #: 5		RRCID -> 166021		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 2855 - 3056		
02	8585 X	1012	-0-	-7573	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
03	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
04	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
05	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-			-0-
06	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
07	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-			-0-

HUFF -0-		WELL #: 1R		RRCID -> 166473		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2481 - 2687		
02	532 N	449	-0-	-83	-0-	449	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3	Y	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	Y	-0-			-0-

DOWD		WELL #: 1R		RRCID -> 166536		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2523 - 2815		
02	2803 X	309	-0-	-2494	-0-	309	3	N	-0-			-0-
03	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
04	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			-0-
05	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-
06	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
07	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			-0-

SMITH, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 166910		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 3090 - 3450		
02	10690 X	1774	-0-	-8916	-0-	1774	3	N	-0-			-0-
03	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3	N	-0-			-0-
04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3	N	-0-			-0-
05	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-			-0-
06	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	N	-0-			-0-
07	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #: 3R		RRCID -> 167478		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 2887		PERF. 2684 - 2822		
02	2805 X	499	-0-	-2306	-0-	499	3	N	-0-			-0-
03	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
05	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-
06	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
07	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 2546 -	3354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3388 X	621	-0-	-2767	-0-	621 3		N	-0-			-0-
03		673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
04		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
05		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
06		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
07		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3100 -	3500	
02		1895 X	388	-0-	-1507	-0-	388 3		N	-0-			-0-
03		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
04		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
05		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
06		406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
07		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-

BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 -	3300	
02		9566 X	1814	-0-	-7752	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
03		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		N	-0-			-0-
04		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-			-0-
05		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-			-0-
06		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
07		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		N	-0-			-0-

SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3158 -	3268	
02		1435 X	185	-0-	-1250	-0-	185 3		N	-0-			-0-
03		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
04		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
05		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
06		216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
07		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-

KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2575 -	2772	
02		10488 X	1262	-0-	-9226	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3		N	-0-			-0-
05		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3		N	-0-			-0-
06		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
07		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3		N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2826 -	2948	
02		8881 X	1323	-0-	-7558	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
03		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-			-0-
04		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
05		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-			-0-
06		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
07		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		N	-0-			-0-

PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2629 -	2797	
02		3319 X	545	-0-	-2774	-0-	545 3		N	-0-			-0-
03		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
04		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
05		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			-0-
06		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
07		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2586 - 2761	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2178 X	456	-0-	-1722	-0-	456 3		N	-0-		-0-
03		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-
04		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		-0-
05		560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
06		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
07		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		-0-

POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF. 2640 - 2728	
02		999 X	153	-0-	-846	-0-	153 3		N	-0-		-0-
03		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
04		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
05		236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
06		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
07		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528 - 2762	
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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	
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-
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-

HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 - 3435	
02		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-
04		127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
06		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
*07		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-

WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 - 3380	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400	
02		5345 X	871	-0-	-4474	-0-	871 3		N	-0-		-0-
03		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-		-0-
04		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-		-0-
05		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		N	-0-		-0-
06		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
07		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
FUQUA		WELL #: 5183		RRCID -> 171842		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3034 - 3400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-		-0-
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	3		N	-0-		-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-		-0-
05	713 N	608	-0-	-105	-0-	608	3		N	-0-		-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		-0-
07	1023 N	98	-0-	-925	-0-	98	3		N	-0-		-0-

YOUNG, J. H.		WELL #: 3263		RRCID -> 172112		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550				
02	1045 X	545	-0-	-500	-0-	545	3		N	-0-		-0-
03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-		-0-
04	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-		-0-
05	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-		-0-
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-		-0-
07	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-

LUCKHARDT		WELL #: 3353		RRCID -> 172125		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319				
02	859 X	100	-0-	-759	-0-	100	3		N	-0-		-0-
03	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
04	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

FUQUA		WELL #: 6		RRCID -> 174703		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300				
02	4843 X	894	-0-	-3949	-0-	894	3		N	-0-		-0-
03	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-		-0-
04	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-		-0-
05	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-

KEMPSON		WELL #: 204		RRCID -> 174705		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098				
02	8641 X	1457	-0-	-7184	-0-	1457	3		N	-0-		-0-
03	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-		-0-
04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3		N	-0-		-0-
05	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-		-0-
06	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		N	-0-		-0-
07	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-		-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 203		RRCID -> 174707		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098				
02	9364 X	1824	-0-	-7540	-0-	1824	3		N	-0-		-0-
03	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-		-0-
04	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-		-0-
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3		N	-0-		-0-
06	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-		-0-
07	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-		-0-

TAYLOR -A-		WELL #: 2244		RRCID -> 174780		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100				
02	4079 X	580	-0-	-3499	-0-	580	3		N	-0-		-0-
03	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-		-0-
04	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-		-0-
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-		-0-
06	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-		-0-
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 - 3500	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3815 X	774	-0-	-3041	-0-	774	3	N	-0-		-0-	
03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-		-0-	
04	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-		-0-	
05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-		-0-	

BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3200	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 - 3150	
02	4411 X	725	-0-	-3686	-0-	725	3	N	-0-		-0-	
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-	
04	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-		-0-	
05	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-		-0-	
06	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-		-0-	
07	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2605 - 3100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2807 - 3399	
02	1322 X	248	-0-	-1074	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-	
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
05	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
07	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-	

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 3250	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2780 - 3068	
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-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2330 -	2526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1830 X	297	-0-	-1533	-0-	297	3	N	-0-			-0-
03		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
04		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
05		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
06		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
07		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-

VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 -	3360	
02		1244 X	254	-0-	-990	-0-	254	3	N	-0-			-0-
03		307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
04		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
05		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
06		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 -	3367	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3183 -	3405	
02		3116 X	688	-0-	-2428	-0-	688	3	N	-0-			-0-
03		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
04		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
05		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	-0-			-0-
06		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-			-0-
07		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-			-0-

JONES-RYAN		WELL #:		2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2780 -	3055	
02		6556 X	1259	-0-	-5297	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
03		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
04		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3	N	-0-			-0-
05		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3	N	-0-			-0-
06		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-			-0-
07		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-			-0-

NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3142 -	3402	
02		1154 X	216	-0-	-938	-0-	216	3	N	-0-			-0-
03		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
04		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
05		157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
06		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
07		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-

BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF. 2646 -	2770	
02		2045 X	278	-0-	-1767	-0-	278	3	N	-0-			-0-
03		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
04		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
05		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
06		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
07		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 2656 -	3358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2759 X	562	-0-	-2197	-0-	562 3		N	-0-			-0-
03		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
04		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
05		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
06		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
07		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2352 -	2848	
02		1010 X	75	-0-	-935	-0-	75 3		N	-0-			-0-
03		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
04		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
05		164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
06		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
07		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-

MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2840 -	2994	
02		3598 X	469	-0-	-3129	-0-	469 3		N	-0-			-0-
03		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
04		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-
05		730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-
06		698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-
07		720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2672 -	2836	
02		2584 X	597	-0-	-1987	-0-	597 3		N	-0-			-0-
03		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			-0-
04		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
05		664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
06		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-
07		759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2520 -	2760	
02		3920 X	575	-0-	-3345	-0-	575 3		N	-0-			-0-
03		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			-0-
04		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
05		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-
06		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
07		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3025 -	3027	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 -	3398	
02		1482 N	248	-0-	-1234	-0-	248 3		N	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
05		279 N	187	-0-	-92	-0-	187 3		N	-0-			-0-
06		300 N	180	-0-	-120	-0-	180 3		N	-0-			-0-
07		341 N	104	-0-	-237	-0-	104 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WELLS -A-		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #:		1R	RRCID -> 184244	COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL DEPTH 2960	PERF. 2628	-	2862				
02		963 X	221	-0-	-742	-0-	221 3	N	-0-			-0-
03		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			-0-
04		212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
05		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
06		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-			-0-
07		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			-0-

WELL #:		1R	RRCID -> 184411	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2480	-	2700				
02		2892 X	645	-0-	-2247	-0-	645 3	N	-0-			-0-
03		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-			-0-
04		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-			-0-
05		687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-			-0-
06		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-			-0-
07		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-			-0-

WELL #:		3	RRCID -> 185208	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 3052	-	3220				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

WELL #:		2	RRCID -> 185656	COMPL. DATE 03/20/2002	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2686	-	3000				
02		7311 X	1672	-0-	-5639	-0-	1672 3	N	-0-			-0-
03		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-			-0-

WELL #:		2	RRCID -> 185659	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH 3359	PERF. 3100	-	3359				
02		5346 X	1329	-0-	-4017	-0-	1329 3	N	-0-			-0-
03		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	N	-0-			-0-
04		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3	N	-0-			-0-
05		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-			-0-
06		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-			-0-
07		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-			-0-

WELL #:		3242	RRCID -> 185662	COMPL. DATE 11/13/2001	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3336	-	3550				
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WELL #:		6	RRCID -> 185788	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 3513	PERF. 3255	-	3513				
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1094 X	250	-0-	-844	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-	

MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511	
02	17737 X	3025	-0-	-14712	-0-	3025	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3	N	-0-	-0-	-0-	

FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333	
02	1843 X	-0-	-0-	-1843	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657	
02	7656 X	1501	-0-	-6155	-0-	1501	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	

BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3271 - 3600	
02	14536 X	2073	-0-	-12463	-0-	2073	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2726 - 3070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1040 X	106	-0-	-934	-0-	106 3		N	-0-		-0-
03		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
04		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
05		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
06		281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
07		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-

LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3128 - 3225	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3140 - 3350	
02		2331 X	496	-0-	-1835	-0-	496 3		N	-0-		-0-
03		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
04		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
05		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		-0-
06		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
07		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-

NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3146 - 3400	
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3211 - 3400	
02		8505 X	2229	-0-	-6276	-0-	2229 3		N	-0-		-0-
03		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		N	-0-		-0-
04		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-		-0-
05		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3		N	-0-		-0-
06		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-		-0-
07		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-		-0-

COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3181 - 3300	
02		1870 X	180	-0-	-1690	-0-	180 3		N	-0-		-0-
03		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
04		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
05		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
06		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
07		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-

BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2592 - 2674	
02		3638 X	530	-0-	-3108	-0-	530 3		N	-0-		-0-
03		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		-0-
04		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-
05		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-
06		482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
07		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2588 - 2640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1224 X	-0-	-0-	-1224	-0-				N	-0-	-0-	
03		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-	-0-	
04		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-	-0-	
05		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-	-0-	
06		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-	-0-	
07		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-	-0-	

TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2917 - 3230		
02		8281 X	865	-0-	-7416	-0-	865 3			N	-0-	-0-	
03		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3			N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-	-0-	
06		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-	-0-	
07		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3			N	-0-	-0-	

BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2548 - 2640		
02		1926 X	390	-0-	-1536	-0-	390 3			N	-0-	-0-	
03		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-	-0-	
04		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-	-0-	
05		327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3			N	-0-	-0-	
06		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-	-0-	
07		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2127 - 2610		
02		5512 X	872	-0-	-4640	-0-	872 3			N	-0-	-0-	
03		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 3			N	-0-	-0-	
04		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 3			N	-0-	-0-	
05		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 3			N	-0-	-0-	
06		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 3			N	-0-	-0-	
07		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3			N	-0-	-0-	

TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2736 - 3110		
02		9767 X	2399	-0-	-7368	-0-	2399 3			N	-0-	-0-	
03		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 3			N	-0-	-0-	
04		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 3			N	-0-	-0-	
05		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 3			N	-0-	-0-	
06		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3			N	-0-	-0-	
07		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3			N	-0-	-0-	

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF. 3348 - 3452		
02		729 X	197	-0-	-532	-0-	197 3			N	-0-	-0-	
03		157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-	-0-	
04		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-	-0-	
05		37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-	-0-	

FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3251 - 3445		
02		4315 X	755	-0-	-3560	-0-	755 3			N	-0-	-0-	
03		919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 3			N	-0-	-0-	
04		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3			N	-0-	-0-	
05		766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 3			N	-0-	-0-	
06		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-	-0-	
07		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3294 - 3532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1595 X	325	-0-	-1270	-0-	325	3		N	-0-		-0-
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
04	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		-0-
05	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 - 3426	
02	2947 X	594	-0-	-2353	-0-	594	3		N	-0-		-0-
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-		-0-
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-		-0-
05	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-

SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 - 2804	
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		-0-
03	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-
04	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-		-0-
05	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-		-0-
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-		-0-
*07	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-		-0-

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 - 2351	
02	2996 X	2833	-0-	-163	-0-	2833	3		N	-0-		-0-
03	3317 X	2732	-0-	-585	-0-	2732	3		N	-0-		-0-
04	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3		N	-0-		-0-
05	3317 X	972	-0-	-2345	-0-	972	3		N	-0-		-0-
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-		-0-
07	3379 X	2182	-0-	-1197	-0-	2182	3		N	-0-		-0-

PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2124 - 2693	
02	2995 X	461	-0-	-2534	-0-	461	3		N	-0-		-0-
03	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-		-0-
04	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-		-0-
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-		-0-
06	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-		-0-
07	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-		-0-

RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 - 3117	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
02	4104 X	711	-0-	-3393	-0-	711	3		N	-0-		-0-
03	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-		-0-
04	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		-0-
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-		-0-
06	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		-0-
07	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2872 - 3047				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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				
02	3399 X	311	-0-	-3088	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
04	451 X	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
05	387 X	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
06	468 X	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
07	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-

FUQUA 399		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2483 - 4804				
02	504 X	112	-0-	-392	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04	60 X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-

CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2194 - 2800				
02	1847 X	297	-0-	-1550	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
04	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
05	317 X	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
06	396 X	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
07	398 X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2205 - 2780				
02	2504 X	436	-0-	-2068	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
05	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
07	389 X	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-

DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2228 - 2740				
02	551 X	93	-0-	-458	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
03	160 X	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A				
02	2227 X	287	-0-	-1940	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
04	451 X	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
05	259 X	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
07	444 X	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
TRIGG		WELL #:		1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2270 -	2610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2277 X	410	-0-	-1867	-0-	410 3		N	-0-			-0-
03		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
04		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
05		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
06		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
07		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-

ROY'S		WELL #:		1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 -	3650	
02		5043 X	848	-0-	-4195	-0-	848 3		N	-0-			-0-
03		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
04		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-
05		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-
06		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-			-0-
07		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-			-0-

BAXTER		WELL #:		1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3379 -	3660	
02		3384 X	517	-0-	-2867	-0-	517 3		N	-0-			-0-
03		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
04		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
05		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
06		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
07		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-

KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2271 -	2825	
02		3890 X	710	-0-	-3180	-0-	710 3		N	-0-			-0-
03		924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
04		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-
05		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
06		864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
07		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-

FELTZ		WELL #:		3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF. 3411 -	3615	
02		3565 X	279	-0-	-3286	-0-	279 3		N	-0-			-0-
03		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
04		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
05		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-
06		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-			-0-
07		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-

THORPE		WELL #:		1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 2101 -	2526	
02		1843 X	224	-0-	-1619	-0-	224 3		N	-0-			-0-
03		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
04		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
05		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
06		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
07		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-

DEAHL, G.W.		WELL #:		403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2253 -	2636	
02		769 X	49	-0-	-720	-0-	49 3		N	-0-			-0-
03		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
04		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
05		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
06		83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
07		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY RUBIN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RUBIN		WELL #:		2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2145	-	2655		
02	2479 X	279	-0-	-2200	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
RUBIN		WELL #:		4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2204	-	2780		
02	1437 X	365	-0-	-1072	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2141	-	2583		
02	605 X	62	-0-	-543	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF.	2340	-	2587		
02	1780 X	351	-0-	-1429	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF.	2931	-	3405		
02	1488 X	216	-0-	-1272	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	2713	-	3156		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3039	-	3546		
02	5001 X	743	-0-	-4258	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1932 X	699	-0-	-1233	-0-	699	3	N	-0-			-0-
03		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
04		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
05		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
06		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
07		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585		
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		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		
02		4117 X	723	-0-	-3394	-0-	723	3	N	-0-			-0-
03		791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-			-0-
04		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-
05		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-
06		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
07		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164		
02		1055 X	-0-	-0-	-1055	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
05		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3170 - 3830		
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		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		
02		2197 X	581	-0-	-1616	-0-	581	3	N	-0-			-0-
03		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-			-0-
04		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
05		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
06		405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-
07		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	126 N	21	-0-	-105	-0-	21	3	N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-				-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-				-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-				-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-				-0-

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041		
02	4727 X	530	-0-	-4197	-0-	530	3	N	-0-				-0-
03	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-				-0-
04	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-				-0-
05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-				-0-

PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408		
02	1688 X	360	-0-	-1328	-0-	360	3	N	-0-				-0-
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-				-0-
04	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-				-0-
05	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3	N	-0-				-0-
06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-				-0-
07	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-				-0-

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179		
02	4379 X	1044	-0-	-3335	-0-	1044	3	N	-0-				-0-
03	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-				-0-
04	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-				-0-
05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-				-0-
06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-				-0-
07	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-				-0-

NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 - 3081		
02	4489 X	596	-0-	-3893	-0-	596	3	N	-0-				-0-
03	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-				-0-
04	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-				-0-
05	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-				-0-
06	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 - 3553		
02	3164 X	441	-0-	-2723	-0-	441	3	N	-0-				-0-
03	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-				-0-
04	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-				-0-
05	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-				-0-
06	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-				-0-
07	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-				-0-

POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2640 - 3450		
02	1434 X	290	-0-	-1144	-0-	290	3	N	-0-				-0-
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-				-0-
04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-				-0-
05	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-				-0-
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-				-0-
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3434 -	3565	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3363 X	524	-0-	-2839	-0-	524 3			N	-0-			-0-
03	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3			N	-0-			-0-
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3			N	-0-			-0-
05	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 3			N	-0-			-0-
06	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-			-0-
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-			-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF. 2815 -	3229	
02	10715 X	1992	-0-	-8723	-0-	1992 3			N	-0-			-0-
03	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3			N	-0-			-0-
04	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3			N	-0-			-0-
05	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3			N	-0-			-0-
06	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3			N	-0-			-0-
07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3			N	-0-			-0-

DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF. 2716 -	3034	
02	6970 X	1075	-0-	-5895	-0-	1075 3			N	-0-			-0-
03	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3			N	-0-			-0-
04	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 3			N	-0-			-0-
05	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3			N	-0-			-0-
06	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2719 -	2978	
02	8937 X	1378	-0-	-7559	-0-	1378 3			N	-0-			-0-
03	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3			N	-0-			-0-
04	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3			N	-0-			-0-
05	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3			N	-0-			-0-
06	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3			N	-0-			-0-
07	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3			N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2704 -	3055	
02	7000 X	225	-0-	-6775	-0-	225 3			N	-0-			-0-
03	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3			N	-0-			-0-
04	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3			N	-0-			-0-
05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3			N	-0-			-0-
06	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 3			N	-0-			-0-
07	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3			N	-0-			-0-

RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2808 -	3160	
02	12472 X	2377	-0-	-10095	-0-	2377 3			N	-0-			-0-
03	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3			N	-0-			-0-
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-			-0-
05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3			N	-0-			-0-
06	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3			N	-0-			-0-
07	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3			N	-0-			-0-

VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2754 -	3024	
02	3758 X	602	-0-	-3156	-0-	602 3			N	-0-			-0-
03	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3			N	-0-			-0-
04	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 3			N	-0-			-0-
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 3			N	-0-			-0-
06	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 3			N	-0-			-0-
07	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2767 -	4206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1383 X	121	-0-	-1262	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
05	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
06	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
07	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2796 -	2986	
02	8079 X	832	-0-	-7247	-0-	832	3		N	-0-			-0-
03	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
04	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
05	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
06	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
07	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			-0-

STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2706 -	2971	
02	6719 X	1407	-0-	-5312	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
03	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
04	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
05	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
06	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2894 -	3082	
02	14168 X	1641	-0-	-12527	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3		N	-0-			-0-
05	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3		N	-0-			-0-
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2846 -	3021	
02	16273 X	3228	-0-	-13045	-0-	3228	3		N	-0-			-0-
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3		N	-0-			-0-
04	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3		N	-0-			-0-
05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3		N	-0-			-0-
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3212 -	3415	
02	7521 X	1219	-0-	-6302	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
03	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
04	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
05	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
06	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
07	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-			-0-

BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3176 -	3358	
02	2900 X	6	-0-	-2894	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
04	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
05	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
07	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	2891 - 3136
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
02	1155 X	385	-0-	-770	-0-	385	3		N	-0-		-0-
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
04	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
05	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-		-0-
06	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-		-0-
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-

HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3172 - 3411
02	8658 X	324	-0-	-8334	-0-	324	3		N	-0-		-0-
03	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
04	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-		-0-
05	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-		-0-
06	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-		-0-
07	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF.	2883 - 3081
02	1400 X	102	-0-	-1298	-0-	102	3		N	-0-		-0-
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
04	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		-0-
05	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
06	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3196 - 3395
02	5790 X	1254	-0-	-4536	-0-	1254	3		N	-0-		-0-
03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-		-0-
04	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-		-0-
05	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-		-0-
06	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-		-0-
07	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-		-0-

MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2748 - 3080
02	8243 X	652	-0-	-7591	-0-	652	3		N	-0-		-0-
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-		-0-
04	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-		-0-
05	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-		-0-
06	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-		-0-
07	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-		-0-

RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2821 - 3071
02	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3		N	-0-		-0-
03	5797 X	4468	-0-	-1329	-0-	4468	3		N	-0-		-0-
04	5610 X	4436	-0-	-1174	-0-	4436	3		N	-0-		-0-
05	6200 X	5566	-0-	-634	-0-	5566	3		N	-0-		-0-
06	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3		N	-0-		-0-
07	6200 X	6188	-0-	-12	-0-	6188	3		N	-0-		-0-

BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	3480 - 3606
02	4542 X	1138	-0-	-3404	-0-	1138	3		N	-0-		-0-
03	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
04	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-		-0-
05	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-		-0-
06	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-		-0-
07	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY O'NEAL -A-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
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
PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY O'NEAL -A-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
		WELL #:	3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3310	-	3464	
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		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	
02	11168 X	2044	-0-	-9124	-0-	2044	3			N	-0-			-0-
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-			-0-
04	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-			-0-
05	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-			-0-
06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
07	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-			-0-
BRIDGES		WELL #:	3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF.	2799	-	3169	
02	11164 X	1588	-0-	-9576	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
03	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-			-0-
04	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-			-0-
05	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-			-0-
07	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-			-0-
B. A. DONALDSON		WELL #:	3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF.	2622	-	2979	
02	15565 X	1446	-0-	-14119	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-			-0-
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-			-0-
05	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-			-0-
06	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-			-0-
07	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-			-0-
AVERY		WELL #:	2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF.	2777	-	3171	
02	2072 N	1860	-0-	-212	-0-	1860	3			N	-0-			-0-
03	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	1691	3			N	-0-			-0-
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-			-0-
05	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1935	3			N	-0-			-0-
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	3608	-0-	508	508	3608	3			N	-0-			-0-
BRIDGES		WELL #:	2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2813	-	3167	
02	10219 X	1228	-0-	-8991	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
03	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-			-0-
04	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-			-0-
05	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
06	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
07	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-			-0-
BURNETT M		WELL #:	3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	2869	-	3254	
02	7124 X	-0-	-0-	-7124	-0-					N	-0-			-0-
03	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-			-0-
04	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-			-0-
05	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-			-0-
06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-			-0-
07	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RAGER		WELL #:		2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2794 - 3142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		10703 X	1704	-0-	-8999	-0-	1704	3	N	-0-		-0-
03		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	-0-		-0-
04		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3	N	-0-		-0-
05		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3	N	-0-		-0-
06		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3	N	-0-		-0-
07		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3	N	-0-		-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2817 - 3224	
02		9245 X	1781	-0-	-7464	-0-	1781	3	N	-0-		-0-
03		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3	N	-0-		-0-
04		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3	N	-0-		-0-
05		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-		-0-
06		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	N	-0-		-0-
07		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N	-0-		-0-

VENABLE		WELL #:		4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2788 - 3073	
02		7756 X	1139	-0-	-6617	-0-	1139	3	N	-0-		-0-
03		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3	N	-0-		-0-
04		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-		-0-
05		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	-0-		-0-
06		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-		-0-
07		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3188 - 3392	
02		7811 X	635	-0-	-7176	-0-	635	3	N	-0-		-0-
03		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-		-0-
04		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3	N	-0-		-0-
05		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-

MORTON		WELL #:		2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2745 - 3111	
02		2046 X	303	-0-	-1743	-0-	303	3	N	-0-		-0-
03		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
04		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
05		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
06		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
07		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		-0-

MORTON		WELL #:		2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2720 - 3064	
02		9502 X	1348	-0-	-8154	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
03		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-		-0-
04		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-		-0-
05		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-		-0-
06		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-		-0-
07		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-		-0-

MCDOWELL C		WELL #:		8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2797 - 3142	
02		18634 X	3068	-0-	-15566	-0-	3068	3	N	-0-		-0-
03		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3	N	-0-		-0-
04		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3	N	-0-		-0-
05		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
06		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-		-0-
07		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 -	3076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		11148 X	2087	-0-	-9061	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
03		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3		N	-0-			-0-
04		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-			-0-
05		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3		N	-0-			-0-
06		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3		N	-0-			-0-
07		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3		N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 -	3072	
02		1347 X	194	-0-	-1153	-0-	194 3		N	-0-			-0-
03		255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
04		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
05		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
06		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
07		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 -	2949	
02		6332 X	840	-0-	-5492	-0-	840 3		N	-0-			-0-
03		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			-0-
04		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
05		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
06		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
07		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			-0-

JONES -A-		WELL #:		M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 -	3133	
02		5747 X	1044	-0-	-4703	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
03		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-			-0-
04		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
05		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
06		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
07		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-			-0-

SHARY		WELL #:		3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2766 -	3184	
02		5446 X	658	-0-	-4788	-0-	658 3		N	-0-			-0-
03		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
04		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-			-0-
05		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
06		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
07		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2878 -	2910	
02		1118 X	204	-0-	-914	-0-	204 3		N	-0-			-0-
03		281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
04		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
05		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
06		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
07		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-

TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2860 -	3223	
02		6193 X	980	-0-	-5213	-0-	980 3		N	-0-			-0-
03		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
04		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
05		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
06		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
07		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF.	2718 - 3083	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14081 X	38	-0-	-14043	-0-	38 3		N	-0-			-0-
03		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 3		N	-0-			-0-
04		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3		N	-0-			-0-
05		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 3		N	-0-			-0-
06		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3		N	-0-			-0-
07		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 3		N	-0-			-0-

MORTON B		WELL #:		2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF.	2707 - 3057	
02		10953 X	1260	-0-	-9693	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
03		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		N	-0-			-0-
04		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
05		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
06		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
07		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	2718 - 3109	
02		14695 X	1882	-0-	-12813	-0-	1882 3		N	-0-			-0-
03		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 3		N	-0-			-0-
04		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3		N	-0-			-0-
05		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-			-0-
06		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 3		N	-0-			-0-
07		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2820 - 3118	
02		15033 X	1818	-0-	-13215	-0-	1818 3		N	-0-			-0-
03		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3		N	-0-			-0-
04		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
05		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
06		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
07		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2749 - 3092	
02		12221 X	1582	-0-	-10639	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
03		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		N	-0-			-0-
04		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 3		N	-0-			-0-
05		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 3		N	-0-			-0-
06		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3		N	-0-			-0-
07		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2264	RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2751 - 3135	
02		8388 X	1170	-0-	-7218	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
03		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
04		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3		N	-0-			-0-
05		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-			-0-
06		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-			-0-
07		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2834 - 3045	
02		3433 X	214	-0-	-3219	-0-	214 3		N	-0-			-0-
03		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
04		811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-			-0-
05		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
06		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WILBAR		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WILBAR		WELL #: 2262		RRCID -> 278227	COMPL. DATE 08/26/2014	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2763	-	3130							
02	21223 X	2632	-0-	-18591	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
04	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
MEINHARDT		WELL #: 3		RRCID -> 278230	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 3139	PERF. 2796	-	3116							
02	12222 X	2118	-0-	-10104	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
07	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
SMITH M		WELL #: 3		RRCID -> 278253	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 3149	PERF. 2817	-	3135							
02	18366 X	3062	-0-	-15304	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
04	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
05	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
GEARHART		WELL #: 2		RRCID -> 278267	COMPL. DATE 03/04/2015	TOTAL DEPTH 3088	PERF. 2816	-	3076							
02	5872 X	668	-0-	-5204	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH M		WELL #: 4		RRCID -> 278269	COMPL. DATE 02/13/2015	TOTAL DEPTH 3149	PERF. 2811	-	3133							
02	10612 X	2299	-0-	-8313	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
03	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
COX		WELL #: 3		RRCID -> 278270	COMPL. DATE 01/29/2015	TOTAL DEPTH 3148	PERF. 2800	-	3136							
02	6366 X	1001	-0-	-5365	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
MEINHARDT		WELL #: 2		RRCID -> 278272	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 3114	PERF. 2802	-	3108							
02	8096 X	1282	-0-	-6814	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BRUMLEY-RYAN		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SNEED		WELL #: 1421		RRCID -> 278289		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2502		-		2890		
02	10552	X	1660	-0-	-8892	-0-	1660	3		N	-0-					-0-
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-					-0-
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-					-0-
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3		N	-0-					-0-
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3		N	-0-					-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3		N	-0-					-0-

SNEED		WELL #: 1421		RRCID -> 278289		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2502		-		2890		
02	14883	X	2374	-0-	-12509	-0-	2374	3		N	-0-					-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3		N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3		N	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3		N	-0-					-0-
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3		N	-0-					-0-
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-					-0-

WILBAR		WELL #: 2256		RRCID -> 278314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 3089		PERF. 2714		-		3077		
02	5079	X	1003	-0-	-4076	-0-	1003	3		N	-0-					-0-
03	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-					-0-
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-					-0-
05	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-					-0-
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-					-0-
07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-					-0-

WILBAR		WELL #: 2305		RRCID -> 278315		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2752		-		3130		
02	11961	X	2179	-0-	-9782	-0-	2179	3		N	-0-					-0-
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-					-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3		N	-0-					-0-
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3		N	-0-					-0-
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-					-0-

SNEED A		WELL #: 1524		RRCID -> 278326		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 3048		PERF. 2566		-		3037		
02	10587	X	2085	-0-	-8502	-0-	2085	3		N	-0-					-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		N	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3		N	-0-					-0-
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3		N	-0-					-0-
06	3300	X	2885	-0-	-415	-0-	2885	3		N	-0-					-0-
07	3410	X	2893	-0-	-517	-0-	2893	3		N	-0-					-0-

SNEED		WELL #: 1423		RRCID -> 278537		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 2946		PERF. 2542		-		2935		
02	18626	X	2654	-0-	-15972	-0-	2654	3		N	-0-					-0-
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3		N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3		N	-0-					-0-
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3		N	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3		N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3		N	-0-					-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 278538		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 3053		PERF. 2725		-		3037		
02	11225	X	2310	-0-	-8915	-0-	2310	3		N	-0-					-0-
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3		N	-0-					-0-
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-					-0-
05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-					-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3		N	-0-					-0-
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
SNEED A		WELL #: 1522		RRCID -> 278540		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	7633 X	1894	-0-	-5739	-0-	1894	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 278544		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984			
02	16959 X	2732	-0-	-14227	-0-	2732	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3	N	-0-	-0-	-0-

SNEED A		WELL #: 1523		RRCID -> 278545		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952			
02	9740 X	2006	-0-	-7734	-0-	2006	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: 4		RRCID -> 278547		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084			
02	9909 X	2477	-0-	-7432	-0-	2477	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	N	-0-	-0-	-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 303		RRCID -> 278550		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917			
02	5566 X	965	-0-	-4601	-0-	965	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-	-0-	-0-
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-	-0-	-0-
05	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-	-0-	-0-

COX		WELL #: 4		RRCID -> 278552		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151			
02	13091 X	2028	-0-	-11063	-0-	2028	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3	N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1741		RRCID -> 278700		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881			
02	9115 X	1654	-0-	-7461	-0-	1654	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SNEED		WELL #:		1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2483 - 2880	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8562 X	1258	-0-	-7304	-0-	1258	3	N	-0-		-0-	
03	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-		-0-	
04	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-		-0-	
05	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	N	-0-		-0-	
06	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-		-0-	
07	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2563 - 2993	
02	30811 X	4884	-0-	-25927	-0-	4884	3	N	-0-		-0-	
03	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3	N	-0-		-0-	
04	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3	N	-0-		-0-	
05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3	N	-0-		-0-	
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3	N	-0-		-0-	
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2700 - 3193	
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-	
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-		-0-	
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-		-0-	
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		-0-	
06	900 N	771	-0-	-129	-0-	771	3	N	-0-		-0-	
07	899 N	97	-0-	-802	-0-	97	3	N	-0-		-0-	

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2758 - 3140	
02	5682 X	975	-0-	-4707	-0-	975	3	N	-0-		-0-	
03	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-		-0-	
04	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	N	-0-		-0-	
05	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-		-0-	
06	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3	N	-0-		-0-	
07	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	N	-0-		-0-	

OTIS PHILLIPS		WELL #:		2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2732 - 3085	
02	21547 X	3386	-0-	-18161	-0-	3386	3	N	-0-		-0-	
03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3	N	-0-		-0-	
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3	N	-0-		-0-	
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3	N	-0-		-0-	
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3	N	-0-		-0-	
07	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3	N	-0-		-0-	

OTIS PHILLIPS		WELL #:		3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2669 - 3028	
02	12987 X	1896	-0-	-11091	-0-	1896	3	N	-0-		-0-	
03	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-		-0-	
04	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3	N	-0-		-0-	
05	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3	N	-0-		-0-	
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3	N	-0-		-0-	
07	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	N	-0-		-0-	

THOMAS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2787 - 3145	
02	7526 X	1440	-0-	-6086	-0-	1440	3	N	-0-		-0-	
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-	
04	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	N	-0-		-0-	
05	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3	N	-0-		-0-	
06	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-		-0-	
07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
STEWART, A. A.		WELL #:	503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2632 - 2986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6333 X	1216	-0-	-5117	-0-	1216 3	N	-0-	-0-	
03		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	N	-0-	-0-	
04		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-	-0-	
05		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3	N	-0-	-0-	
06		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-	-0-	
07		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-	-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2672 - 3155	
02		15231 X	2014	-0-	-13217	-0-	2014 3	N	-0-	-0-	
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 3	N	-0-	-0-	
04		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3	N	-0-	-0-	
05		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3	N	-0-	-0-	
06		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3	N	-0-	-0-	
07		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3	N	-0-	-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF. 2560 - 2940	
02		10431 X	1763	-0-	-8668	-0-	1763 3	N	-0-	-0-	
03		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3	N	-0-	-0-	
04		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3	N	-0-	-0-	
05		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3	N	-0-	-0-	
06		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3	N	-0-	-0-	
07		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-	-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 2671 - 3178	
02		2271 X	383	-0-	-1888	-0-	383 3	N	-0-	-0-	
03		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-	-0-	
04		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-	
05		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	-0-	
06		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

VANDERBURG GU		WELL #:	2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 2992 - 3536	
02		168 N	132	-0-	-36	-0-	132 3	N	-0-	-0-	
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-	-0-	
04		180 N	114	-0-	-66	-0-	114 3	N	-0-	-0-	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-	

VANDERBURG GU		WELL #:	4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3100 - 3330	
02		829 X	132	-0-	-697	-0-	132 3	N	-0-	-0-	
03		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-	
04		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
05		442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-	-0-	
06		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-	-0-	
07		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-	-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2794 - 3156	
02		4738 X	561	-0-	-4177	-0-	561 3	N	-0-	-0-	
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
04		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-	
05		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-	-0-	
06		582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-	-0-	
07		132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2862 -	3218	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2821 X	420	-0-	-2401	-0-	420 3		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
05		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
06		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
07		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 -	2969	
02		17406 X	1737	-0-	-15669	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
03		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-			-0-
05		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 3		N	-0-			-0-
06		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		N	-0-			-0-
07		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 3		N	-0-			-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2996 -	3774	
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 2504 -	3400	
02		400 N	-0-	-0-	-400	-0-			N	-0-			-0-
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2509 -	2934	
02		1512 N	1413	-0-	-99	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
03		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
07		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1733	RRCID ->	280020	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2755 -	3183	
02		2190 N	338	-0-	-1852	-0-	338 3		N	-0-			-0-
03		496 N	54	-0-	-442	-0-	54 3		N	-0-			-0-
04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1842	RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2520 - 2909	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	980 N	731	-0-	-249	-0-	731	3	N	-0-		-0-	
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-		-0-	
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-		-0-	
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-		-0-	
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-		-0-	
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2648 - 2987	
02	10591 X	1571	-0-	-9020	-0-	1571	3	N	-0-		-0-	
03	2914 X	2073	-0-	-841	-0-	2073	3	N	-0-		-0-	
04	2820 X	1993	-0-	-827	-0-	1993	3	N	-0-		-0-	
05	2201 X	2050	-0-	-151	-0-	2050	3	N	-0-		-0-	
06	2010 X	1878	-0-	-132	-0-	1878	3	N	-0-		-0-	
07	2077 X	1189	-0-	-888	-0-	1189	3	N	-0-		-0-	

FIELDS		WELL #:		10	RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 2740 - 3360	
02	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	3	N	-0-		-0-	
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	888	3	N	-0-		-0-	
04	930 N	637	-0-	-293	-0-	637	3	N	-0-		-0-	
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-		-0-	
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-		-0-	
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1632	RRCID ->	280055	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2773 - 3041	
02	9039 X	1587	-0-	-7452	-0-	1587	3	N	-0-		-0-	
03	2387 X	2171	-0-	-216	-0-	2171	3	N	-0-		-0-	
04	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3	N	-0-		-0-	
05	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3	N	-0-		-0-	
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3	N	-0-		-0-	
07	2449 X	246	-0-	-2203	-0-	246	3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1851	RRCID ->	280066	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2659 - 3052	
02	1344 N	897	-0-	-447	-0-	897	3	N	-0-		-0-	
03	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1289	3	N	-0-		-0-	
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-		-0-	
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-		-0-	
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-		-0-	
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1622	RRCID ->	280089	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2791 - 3028	
02	448 N	293	-0-	-155	-0-	293	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	
04	450 N	232	-0-	-218	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-	
07	248 N	69	-0-	-179	-0-	69	3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2604 - 2932	
02	2800 N	1659	-0-	-1141	5074	1659	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	2011	-0-	-1089	3985	2011	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1903	-0-	-1097	2888	1903	3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	1632	-0-	-1468	1420	1632	3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	2034	-0-	-966	454	2034	3	N	-0-		-0-	
07	2570 N	2116	-0-	-454	-0-	2116	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2578 - 2980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	482	-0-	-2318	548	482 3		N	-0-		-0-
03		1265 N	717	-0-	-548	-0-	717 3		N	-0-		-0-
04		540 N	367	-0-	-173	-0-	367 3		N	-0-		-0-
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
06		690 N	676	-0-	-14	-0-	676 3		N	-0-		-0-
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		403	RRCID ->	283390	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2593 - 3021	
02		2800 N	689	-0-	-2111	1374	689 3		N	-0-		-0-
03		2437 N	1063	-0-	-1374	-0-	1063 3		N	-0-		-0-
04		810 N	784	-0-	-26	-0-	784 3		N	-0-		-0-
05		775 N	489	-0-	-286	-0-	489 3		N	-0-		-0-
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
07		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2696 - 3106	
02		1652 N	1508	-0-	-144	-0-	1508 3		N	-0-		-0-
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		N	-0-		-0-
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-		-0-
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-		-0-
06		1950 N	1673	-0-	-277	-0-	1673 3		N	-0-		-0-
07		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-		-0-

KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2593 - 3027	
02		2800 N	1023	-0-	-1777	3014	1023 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	1281	-0-	-1819	1195	1281 3		N	-0-		-0-
04		2366 N	1171	-0-	-1195	-0-	1171 3		N	-0-		-0-
05		1147 N	473	-0-	-674	-0-	473 3		N	-0-		-0-
06		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-		-0-
07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-		-0-

KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2669 - 3074	
02		9724 X	2059	-0-	-7665	-0-	2059 3		N	-0-		-0-
03		2511 X	2385	-0-	-126	-0-	2385 3		N	-0-		-0-
04		2430 X	1907	-0-	-523	-0-	1907 3		N	-0-		-0-
05		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3		N	-0-		-0-
06		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3		N	-0-		-0-
07		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3		N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2652 - 3039	
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3		N	-0-		-0-
03		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3		N	-0-		-0-
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-		-0-
05		3100 N	3212	-0-	112	112	3212 3		N	-0-		-0-
06		3000 N	5785	-0-	2785	2897	5785 3		N	-0-		-0-
07		3100 N	5660	-0-	2560	5457	5660 3		N	-0-		-0-

RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2815 - 3171	
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
03		527 N	404	-0-	-123	-0-	404 3		N	-0-		-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
07		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FOWLSTON		WELL #:		2239	RRCID ->	292575	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2820 -	3156	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3836 X	2968	-0-	-868	-0-	2968 3		N	-0-			-0-
03		4247 X	1128	-0-	-3119	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
04		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 3		N	-0-			-0-
05		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 3		N	-0-			-0-
06		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 3		N	-0-			-0-
07		4247 X	3985	-0-	-262	-0-	3985 3		N	-0-			-0-

COFFEE H		WELL #:		3237	RRCID ->	292636	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2792 -	3143	
02		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		N	-0-			-0-
03		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 3		N	-0-			-0-
04		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 3		N	-0-			-0-
05		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 3		N	-0-			-0-
06		2010 X	410	-0-	-1600	-0-	410 3		N	-0-			-0-
07		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3		N	-0-			-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	294700	COMPL. DATE	08/29/1957	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 3160 -	3345	
02		392 X	369	-0-	-23	-0-	369 3		N	-0-			-0-
03		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
04		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
05		434 X	425	-0-	-9	-0-	425 3		N	-0-			-0-
06		420 X	380	-0-	-40	-0-	380 3		N	-0-			-0-
07		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		8	RRCID ->	294739	COMPL. DATE	03/18/2023	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2884 -	2920	
03		0	278	-0-	278	-0-	278 3		N	-0-			-0-
04		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
05		403 X	260	-0-	-143	-0-	260 3		N	-0-			-0-
06		390 X	231	-0-	-159	-0-	231 3		N	-0-			-0-
07		403 X	248	-0-	-155	-0-	248 3		N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		10	RRCID ->	294740	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2904 -	3170	
03		0	278	-0-	278	-0-	278 3		N	-0-			-0-
04		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
05		403 X	260	-0-	-143	-0-	260 3		N	-0-			-0-
06		390 X	231	-0-	-159	-0-	231 3		N	-0-			-0-
07		403 X	354	-0-	-49	-0-	354 3		N	-0-			-0-

HERBER, ANNA		WELL #:		1	RRCID ->	294747	COMPL. DATE	07/09/1943	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2960 -	3020	
*04		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
*05		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
*06		150 X	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-
07		155 X	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			-0-

HERBER, ANNA		WELL #:		4	RRCID ->	294748	COMPL. DATE	05/15/1986	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 2825 -	3173	
*04		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
*05		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
*06		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
*07		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831	001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HERBER, ANNA		WELL #:		9		RRCID ->	294880	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	2906 - 2998	
04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-	
05	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-	
06	DELQ PR	148	-0-	148	148	148	3		N	-0-			-0-	
07	296 X	148	-0-	-148	-0-	148	3		N	-0-			-0-	

PASH ENERGY, INC.				642961										
BURNETT		WELL #:		1093		RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2458 - 2810	
02	5000 X	1162	-0-	-3838	-0-	1162	2		N	-0-			-0-	
03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-	
04	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-	
05	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-	
06	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PETCO ENERGY CORPORATION				657795										
WORLEY		WELL #:		69		RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	69 N	20	-0-	-49	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	

ARCHER, W. C.		WELL #:		1		RRCID ->	023981	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	1		N	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-	
07	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	
02	294 N	121	-0-	-173	-0-	121	2		N	-0-			-0-	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-	
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	

JACKSON, WM.		WELL #:		5		RRCID ->	024626	COMPL. DATE	02/25/2017	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	2774 - 2922	
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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	
02	2266 N	830	-0-	-1436	-0-	830	2		N	-0-			-0-	
03	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	1014	2		N	-0-			-0-	
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-	
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-	
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-	
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
PETCO ENERGY CORPORATION		//CONT.//		657795								
WORLEY		WELL #:		31	RRCID ->	025779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		225 N	75	-0-	-150	-0-	75 2	N	-0-			-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-			-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-

BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	139539	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2692 -	3105
02		327 N	46	-0-	-281	-0-	46 2	N	-0-			-0-
03		248 N	165	-0-	-83	-0-	165 2	N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			-0-
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
06		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2	N	-0-			-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-

PETRO HALEY		WELL #:		1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950 -	3100
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC		WELL #:		2	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WORLEY, P. A. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	023048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-			-0-
03		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-			-0-
04		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-			-0-
05		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-			-0-
06		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-			-0-
07		0 X	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														
SEIBER		WELL #: 1		RRCID -> 023245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #: 9082		RRCID -> 023275		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #: 1020		RRCID -> 023276		COMPL. DATE 07/31/1972		TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A								
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM		WELL #: 1		RRCID -> 023663		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171				N	NO RPT					-0-

JAMESON		WELL #: 1		RRCID -> 023833		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #: 1		RRCID -> 023939		COMPL. DATE 03/15/1985		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST														
PONDEROSA TX OPERATING LLC														
STATE OF TEXAS A														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 670097														
WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY /BH/														
WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY														
WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-														
WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-														
WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK														
WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919														
02		614 X	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
03		710 X	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			-0-
04		682 X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
05		584 X	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			-0-
06		131 X	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAUER														
WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081																	
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A																	
02		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06		337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05		132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07		0 X	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								
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
04	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
05	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
06	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALLY		WELL #:		1	RRCID ->	025271	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-			-0-
03	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
04	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
05	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-			-0-
06	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025320	COMPL. DATE	12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	025426	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-			-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -R-		WELL #:		6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE -A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2346			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	041320	COMPL. DATE	07/09/1966	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2314 - 2620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-		-0-
04	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		-0-
05	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUSTED		WELL #:		3	RRCID ->	042929	COMPL. DATE	06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2669 - 2864
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2848 - 2895
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-
03	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-
05	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-
06	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT -R-		WELL #:		8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2527 - 2882
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		-0-
04	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-		-0-
05	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-
06	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT ESTATE -107-		WELL #:		1	RRCID ->	051385	COMPL. DATE	06/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2450 - 3020
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
*04	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
*05	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2450 - 2696
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	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								
SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2550 - 2650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
04	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
05	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
06	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	080251	COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A	
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
03	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
04	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
05	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	082342	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450 - 2560	
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
04	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
05	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	087655	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450 - 2560	
02	0 X	-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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2582 - 2704	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3218 - 3240	
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
04	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
06	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2300 - 2620	
02	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
03	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
04	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
05	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
07	0 X	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 -C-		WELL #:		22 R	RRCID -> 105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677 PERF. 2419 - 2520			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEITHOLT		WELL #:		2	RRCID -> 122673	COMPL. DATE	10/12/1986	TOTAL DEPTH	3463 PERF. 2520 - 3050			
02	0 X	-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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED -B-		WELL #:		1	RRCID -> 125266	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2526 - 2638			
02	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-			-0-
03	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
04	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-			-0-
05	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
06	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 134565	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	3072 PERF. 2720 - 2854			
02	0 X	-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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		18	RRCID -> 137731	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	3250 PERF. 2540 - 2746			
02	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
03	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
04	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COFFEE		WELL #:		3	RRCID -> 138941	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	3641 PERF. 2558 - 2780			
02	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-			-0-
03	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
04	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
05	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
06	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEIBER		WELL #:		8	RRCID -> 142381	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	3435 PERF. 2650 - 3415			
02	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3	N	-0-			-0-
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3	N	-0-			-0-
04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3	N	-0-			-0-
05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3	N	-0-			-0-
06	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3	N	-0-			-0-
07	0 X	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										
BURNETT, R.		WELL #:		38	RRCID ->	142432	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2636	-	2847
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-	-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-	-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-	-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT	-0-

POWELL -C-		WELL #:		12	RRCID ->	142433	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	2976	PERF.	2425	-	2663
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF.	2337	-	3019
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2700	-	2900
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PATTON-PURVIANCE		WELL #:		5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2843	-	3012
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2388	-	3884
02		207 X	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-	-0-
03		308 X	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	-0-
04		337 X	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-	-0-
05		350 X	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-
06		317 X	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2974	-	3120
02		63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
03		103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-	-0-
04		110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	-0-
05		89 X	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-	-0-
06		92 X	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
SNEED C		WELL #:		2	RRCID ->	156445	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2748 - 2970	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
03		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-		-0-
04		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		-0-
05		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-		-0-
06		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT RH		WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2673 - 2768	
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
03		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILDRETH		WELL #:		1	RRCID ->	162785	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2695	PERF.	2411 - 2695	
02		0 X	-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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LATHAM		WELL #:		2	RRCID ->	163306	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3469	PERF.	2479 - 3340	
02		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		-0-
03		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		-0-
04		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-		-0-
05		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-		-0-
06		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	165742	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2752	PERF.	2494 - 2686	
02		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
03		264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-
04		250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-
05		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEIBER		WELL #:		1R	RRCID ->	171706	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2656 - 3015	
02		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		-0-
03		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		-0-
04		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-
05		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-
06		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	175033	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2930 - 3250	
02		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		-0-
03		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-		-0-
04		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-		-0-
05		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-		-0-
06		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
07		0 X	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										
ARCHER		WELL #:		2	RRCID ->	196649	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3348 - 3420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUCKABY		WELL #:		5	RRCID ->	269036	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2498 - 2800		
02	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
04	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	024648	COMPL. DATE	12/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-
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-

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	023068	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	5205 X	790	-0-	-4415	-0-	790	3			N	-0-			-0-
03	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			-0-
04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			-0-
05	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
06	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-
07	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-

MCMURTY		WELL #:		1	RRCID ->	023768	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	680 X	100	-0-	-580	-0-	100	3			N	-0-			28
03	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			28
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			28
05	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			28
06	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			28
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			28

MEAKER		WELL #:		2	RRCID ->	024012	COMPL. DATE	05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	N/A		
02	2537 X	529	-0-	-2008	-0-	529	3			N	-0-			-0-
03	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
05	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
06	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
JEWEL		WELL #:		1	RRCID ->	024690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7580 X	1142	-0-	-6438	-0-	1142	3	N	-0-			-0-
03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
04	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
05	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
06	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-			-0-
07	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-			-0-

WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 - 2721	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537	
02	1183 X	165	-0-	-1018	-0-	165	3	N	-0-			-0-
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-

NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 - 3602	
02	1856 X	385	-0-	-1471	-0-	385	3	N	-0-			-0-
03	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
04	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
06	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
07	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-

VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 - 3562	
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
05	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-

PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 - 3260	
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3	N	-0-			-0-
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3	N	-0-			-0-
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3	N	-0-			-0-
05	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3	N	-0-			-0-
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3	N	-0-			-0-
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3	N	-0-			-0-

AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 - 3635	
02	13207 X	2998	-0-	-10209	-0-	2998	3	N	-0-			192
03	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			192
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3	N	-0-			192
05	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-			192
06	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3	N	-0-			192
07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6195 X	935	-0-	-5260	-0-	468	1	467	3	N	-0-			-0-
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	784	1	784	3	N	-0-			-0-
04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1007	1	1007	3	N	-0-			-0-
05	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	820	1	820	3	N	-0-			-0-
06	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	1063	1	1063	3	N	-0-			-0-
07	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	771	1	771	3	N	-0-			-0-

RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 219076	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3373	- 3575					
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
03	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-

BOSE				WELL #: 1	RRCID -> 225535	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3382	- 3640					
02	3651 X	762	-0-	-2889	-0-	762	3			N	-0-			-0-
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
04	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-

HERRMANN				WELL #: 1	RRCID -> 230465	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 3163	PERF. 2820	- 3163					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DENNY				WELL #: 1	RRCID -> 230467	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 3601	PERF. 3372	- 3557					
02	3650 X	762	-0-	-2888	-0-	762	3			N	-0-			-0-
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
04	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
05	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	5			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-

BLACKBURN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 244489	COMPL. DATE 09/19/2008	TOTAL DEPTH 3628	PERF. 3361	- 3628					
02	4208 X	444	-0-	-3764	-0-	444	3			N	-0-			-0-
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
05	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
07	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-

BLACKBURN				WELL #: 1120	RRCID -> 244713	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3370	- 3615					
02	3473 X	445	-0-	-3028	-0-	445	3			N	-0-			-0-
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
05	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
07	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC												
BARRETT												
WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
02		644 N	554	-0-	-90	-0-	554 3			N	-0-	-0-
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3			N	-0-	-0-
04		720 N	685	-0-	-35	-0-	685 3			N	-0-	-0-
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3			N	-0-	-0-
06		720 N	708	-0-	-12	-0-	708 3			N	-0-	-0-
07		713 N	547	-0-	-166	-0-	547 3			N	-0-	-0-

COLE												
WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326												
02		1760 X	144	-0-	-1616	-0-	144 3			N	-0-	-0-
03		785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 3			N	-0-	-0-
04		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3			N	-0-	-0-
05		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3			N	-0-	-0-
06		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3			N	-0-	-0-
07		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3			N	-0-	-0-

MAGGIE MAY												
WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505												
02		672 N	368	-0-	-304	-0-	368 3			N	-0-	-0-
03		744 N	248	-0-	-496	-0-	248 3			N	-0-	-0-
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3			N	-0-	-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3			N	-0-	-0-
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-	-0-
07		744 N	433	-0-	-311	-0-	433 3			N	-0-	-0-

FIVE S RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670												
02		8068 X	1489	-0-	-6579	-0-	1489 3			N	-0-	-0-
03		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3			N	-0-	-0-
04		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3			N	-0-	-0-
05		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3			N	-0-	-0-
06		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3			N	-0-	-0-
07		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3			N	-0-	-0-

WILLIAMS												
WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576												
02		3214 X	306	-0-	-2908	-0-	306 3			N	-0-	-0-
03		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-	-0-
04		405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-	-0-
05		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3			N	-0-	-0-
06		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-	-0-
07		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-	-0-

BRIAN UNIT												
WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586												
02		3212 X	306	-0-	-2906	-0-	306 3			N	-0-	-0-
03		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-	-0-
04		405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-	-0-
05		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3			N	-0-	-0-
06		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-	-0-
07		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-	-0-

MORTON												
WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083												
02		7957 X	1126	-0-	-6831	-0-	1126 3			N	-0-	-0-
03		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3			N	-0-	-0-
04		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 3			N	-0-	-0-
05		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3			N	-0-	-0-
06		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3			N	-0-	-0-
07		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M		AMT CODE	AMT CODE	
02		2104 X	218	-0-	-1886	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
04		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
05		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
06		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310														
02		1974 X	586	-0-	-1388	-0-	586	3		N	-0-			-0-
03		523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
04		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
05		212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
07		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RABCO ENERGY 687738														
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		90 X	31	-0-	-59	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07		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														
02		93 X	24	-0-	-69	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		129 X	36	-0-	-93	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07		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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2767 X	1165	-0-	-1602	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
04	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-		-0-
05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		N	-0-		-0-
06	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-		-0-
07	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	
02	2409 X	1014	-0-	-1395	-0-	1014 3		N	-0-		-0-
03	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-		-0-
04	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-		-0-
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-		-0-
06	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
07	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	
02	3749 X	1578	-0-	-2171	-0-	1578 3		N	-0-		-0-
03	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3		N	-0-		-0-
04	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-		-0-
05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
06	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-		-0-
07	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	
02	965 N	-0-	-0-	-965	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MCCONNELL, J. C.			WELL #: 1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A	
02	1117 X	452	-0-	-665	-0-	452 3		N	-0-		-0-
03	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		-0-
04	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-
05	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		-0-
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		-0-
07	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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		-0-
06	420 N	196	-0-	-224	-0-	196 3		N	-0-		-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

COBB		WELL #:		2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2510 - 2580
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	22 X	9	-0-	-13	-0-	9 3		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
02	365 X	162	-0-	-203	-0-	162 3		N	-0-		-0-
03	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
04	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
07	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
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
02	5305 X	1682	-0-	-3623	-0-	1682 3		N	-0-		-0-
03	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-		-0-
04	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-		-0-
05	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-		-0-
06	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		N	-0-		-0-
*07	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-		-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		295	RRCID ->	179454	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2695 - 2983
02	1587 X	550	-0-	-1037	-0-	550 3		N	-0-		-0-
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		-0-
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		-0-
05	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		-0-
06	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	3251 X	1031	-0-	-2220	-0-	1031	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2468 - 2718
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2406 - 2660
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2722 - 2961
02	1511 X	533	-0-	-978	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2864 - 2798
02	583 X	192	-0-	-391	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

COBB 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	288012	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2568 - 2748
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023074	COMPL. DATE	04/30/1961	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A		
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	4429 X	1095	-0-	-3334	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
03	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
04	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
05	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
06	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
07	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-

BENNETT A		WELL #:		2	RRCID ->	023083	COMPL. DATE	11/27/1942	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	N/A		
02	27549 X	3950	-0-	-23599	-0-	3950	2			N	-0-			-0-
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-			-0-
04	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-			-0-
05	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-			-0-
06	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-			-0-
07	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-

BURNETT N UNIT		WELL #:		A 1	RRCID ->	023087	COMPL. DATE	09/27/1927	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2114 - 2575		
02	16358 X	2318	-0-	-14040	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
04	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
05	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
06	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
07	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	023090	COMPL. DATE	11/09/1927	TOTAL DEPTH	2557	PERF.	2000 - 2557		
02	5855 X	839	-0-	-5016	-0-	839	2			N	-0-			-0-
03	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
04	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
05	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-
06	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 6	RRCID -> 023092	COMPL. DATE 11/01/1927	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 2185	- 2540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	7279 X	1057	-0-	-6222	-0-	1057 2					-0-
03	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 2					-0-
04	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2					-0-
05	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2					-0-
06	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2					-0-
07	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2					-0-

BURNETT				WELL #: 7	RRCID -> 023093	COMPL. DATE 09/01/1927	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2239	- 2600		
02	9354 X	1413	-0-	-7941	-0-	1413 2					-0-
03	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2					-0-
04	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2					-0-
05	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2					-0-
06	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2					-0-
07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2					-0-

BURNETT E UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 023095	COMPL. DATE 02/27/1988	TOTAL DEPTH 2438	PERF. 2001	- 2438		
02	2566 N	672	-0-	-1894	-0-	672 2					-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2					-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2					-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2					-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2					-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2					-0-

BURNETT				WELL #: 10	RRCID -> 023096	COMPL. DATE 01/23/2013	TOTAL DEPTH 2926	PERF. 1945	- 4795		
02	4703 X	812	-0-	-3891	-0-	812 2					-0-
03	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2					-0-
04	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2					-0-
05	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2					-0-
06	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2					-0-
07	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2					-0-

BURNETT X UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 023101	COMPL. DATE 06/11/1929	TOTAL DEPTH 2864	PERF. 2586	- 2864		
02	3374 X	190	-0-	-3184	-0-	190 2					-0-
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2					-0-
04	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2					-0-
05	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2					-0-
06	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2					-0-
07	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 2					-0-

BURNETT U UNIT				WELL #: 20	RRCID -> 023106	COMPL. DATE 03/13/1926	TOTAL DEPTH 2812	PERF. 2458	- 2732		
02	7279 X	883	-0-	-6396	-0-	883 2					-0-
03	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2					-0-
04	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2					-0-
05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2					-0-
06	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2					-0-
07	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2					-0-

BURNETT				WELL #: 21	RRCID -> 023107	COMPL. DATE 10/01/1929	TOTAL DEPTH 3071	PERF. 2357	- 3071		
02	6284 X	983	-0-	-5301	-0-	983 2					-0-
03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2					-0-
04	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2					-0-
05	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2					-0-
06	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2					-0-
07	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		22	RRCID ->	023108	COMPL. DATE	01/31/1930	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2341 - 3000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		2252 X	294	-0-	-1958	-0-	294 2	N	-0-		-0-	
03		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-	
04		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-	
05		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-	
06		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-	
07		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-	

BURNETT D UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	023109	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2328 - 2750
02		2682 X	604	-0-	-2078	-0-	604 2	N	-0-		-0-	
03		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-	
04		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-	
05		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-		-0-	
06		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-		-0-	
07		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		-0-	

BURNETT Q UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	023110	COMPL. DATE	07/09/1930	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2273 - 2625
02		4431 X	704	-0-	-3727	-0-	704 2	N	-0-		-0-	
03		797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		-0-	
04		804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		-0-	
05		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-		-0-	
06		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		-0-	
07		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #:	26	RRCID ->	023112	COMPL. DATE	09/30/1930	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2196 - 2880
02		3883 X	942	-0-	-2941	-0-	942 2	N	-0-		-0-	
03		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		-0-	
04		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-	
05		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-	
06		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-	
07		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		-0-	

BURNETT S UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	023114	COMPL. DATE	01/18/1939	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2421 - 2760
02		12627 X	1995	-0-	-10632	-0-	1995 2	N	-0-		-0-	
03		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	N	-0-		-0-	
04		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2	N	-0-		-0-	
05		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2	N	-0-		-0-	
06		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2	N	-0-		-0-	
07		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #:	29	RRCID ->	023115	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1983 - 2400
02		6219 X	924	-0-	-5295	-0-	924 2	N	-0-		-0-	
03		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		-0-	
04		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		-0-	
05		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-		-0-	
06		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-		-0-	
07		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #:	30	RRCID ->	023116	COMPL. DATE	04/01/1939	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2586 - 2832
02		3001 X	443	-0-	-2558	-0-	443 2	N	-0-		-0-	
03		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-	
04		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		-0-	
05		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-	
06		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-	
07		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT P UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	023117	COMPL. DATE	05/23/1939	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2415 - 2707	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9433 X	1372	-0-	-8061	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
03	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
04	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-			-0-
05	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			-0-
06	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		32	RRCID ->	023118	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2091 - 4731	
02	4890 X	641	-0-	-4249	-0-	641	2	N	-0-			-0-
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-
04	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			-0-
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-

BURNETT J UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	023120	COMPL. DATE	07/08/1921	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2300 - 2704	
02	3743 X	547	-0-	-3196	-0-	547	2	N	-0-			-0-
03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
04	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-
05	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-
07	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		35	RRCID ->	023121	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 1870 - 5000	
02	13211 X	1614	-0-	-11597	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
03	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
04	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
05	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
06	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2	N	-0-			-0-

BURNETT AD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2396 - 2780	
02	1017 N	273	-0-	-744	-0-	273	2	N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
07	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1865 - 4850	
02	2800 N	1869	-0-	-931	12150	1869	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1889	-0-	-1211	10939	1889	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2436	-0-	-564	10375	2436	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2404	-0-	-696	9679	2404	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1948	-0-	-1052	8627	1948	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	576	-0-	-2524	6103	576	2	N	-0-			-0-

BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 2188 - 2502	
02	9066 X	1235	-0-	-7831	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
03	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-			-0-
04	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			-0-
05	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-			-0-
06	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
07	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2291 - 2575
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	9163 X	1259	-0-	-7904	-0-	1259	2		N	-0-		-0-
03	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-		-0-
04	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-		-0-
05	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
06	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-		-0-
07	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-

BURNETT O UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2381 - 2610
02	4760 X	676	-0-	-4084	-0-	676	2		N	-0-		-0-
03	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		-0-
04	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-		-0-
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-		-0-
06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		-0-
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF.	2122 - 5024
02	8177 X	1183	-0-	-6994	-0-	1183	2		N	-0-		-0-
03	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-		-0-
04	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-		-0-
05	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-		-0-
06	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-
07	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2593 - 2925
02	2614 X	345	-0-	-2269	-0-	345	2		N	-0-		-0-
03	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
04	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		-0-
06	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-		-0-
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		44	RRCID ->	023130	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	1904 - 5000
02	8337 X	1505	-0-	-6832	-0-	1505	2		N	-0-		-0-
03	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-		-0-
04	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-		-0-
05	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-		-0-
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-		-0-
07	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-

BURNETT R UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2333 - 2625
02	7725 X	1173	-0-	-6552	-0-	1173	2		N	-0-		-0-
03	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-		-0-
04	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-		-0-
05	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-		-0-
06	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-		-0-
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2480 - 2651
02	13341 X	1988	-0-	-11353	-0-	1988	2		N	-0-		-0-
03	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-		-0-
04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-		-0-
05	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-		-0-
06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-		-0-
07	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT V UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2556 - 2875	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6032 X	919	-0-	-5113	-0-	919	2	N	-0-			-0-
03	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-			-0-
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			-0-
05	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
06	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-

BURNETT AB UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2667 - 3010	
02	2800 N	1767	-0-	-1033	8448	1767	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1830	-0-	-1270	7178	1830	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1827	-0-	-1173	6005	1827	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1890	-0-	-1210	4795	1890	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1413	-0-	-1587	3208	1413	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	526	-0-	-2574	634	526	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2374 - 2590	
02	14207 X	1826	-0-	-12381	-0-	1826	2	N	-0-			-0-
03	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-			-0-
04	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	N	-0-			-0-
05	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	-0-			-0-
06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-			-0-
07	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2357 - 2675	
02	6475 X	941	-0-	-5534	-0-	941	2	N	-0-			-0-
03	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
04	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-
05	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
06	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
07	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		51	RRCID ->	023137	COMPL. DATE	01/01/1943	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2396 - 2755	
02	3634 X	566	-0-	-3068	-0-	566	2	N	-0-			-0-
03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
04	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
05	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
06	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
07	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		54	RRCID ->	023140	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1977 - 4545	
02	2800 N	1135	-0-	-1665	4946	1135	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1208	-0-	-1892	3054	1208	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1085	-0-	-1915	1139	1085	2	N	-0-			-0-
05	2063 N	924	-0-	-1139	-0-	924	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	942	-0-	-228	-0-	942	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	95	-0-	-1021	-0-	95	2	N	-0-			-0-

BURNETT T UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	023141	COMPL. DATE	08/18/1944	TOTAL DEPTH	2718	PERF. 2344 - 2658	
02	5164 X	762	-0-	-4402	-0-	762	2	N	-0-			-0-
03	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-
04	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
05	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
06	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-
07	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 56	RRCID -> 023142	COMPL. DATE 09/04/1944	TOTAL DEPTH 2651	PERF. 2441	- 2651		
M	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	EOM BALANCE
02	26300 X	3963	-0-	-22337	-0-	3963 2		N	-0-		-0-
03	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 2		N	-0-		-0-
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 2		N	-0-		-0-
05	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 2		N	-0-		-0-
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		N	-0-		-0-
07	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 57	RRCID -> 023143	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL DEPTH 2883	PERF. 1844	- 4500		
02	9552 X	1386	-0-	-8166	-0-	1386 2		N	-0-		-0-
03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-		-0-
04	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
05	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
06	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
07	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		-0-

BURNETT AC UNIT				WELL #: 59	RRCID -> 023145	COMPL. DATE 12/06/1944	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2410	- 2825		
02	2319 X	203	-0-	-2116	-0-	203 2		N	-0-		-0-
03	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		-0-
04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
05	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
06	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-
07	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 61RH	RRCID -> 023147	COMPL. DATE 07/01/1945	TOTAL DEPTH 3101	PERF. 2054	- 3875		
02	33993 X	4954	-0-	-29039	-0-	4954 2		N	-0-		-0-
03	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2		N	-0-		-0-
04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 2		N	-0-		-0-
05	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2		N	-0-		-0-
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 2		N	-0-		-0-
07	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	12452 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 62	RRCID -> 023148	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 2839	PERF. 2248	- 4835		
02	3237 X	-0-	-0-	-3237	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		-0-
05	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-		-0-
06	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
07	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 63	RRCID -> 023149	COMPL. DATE 07/22/1945	TOTAL DEPTH 2682	PERF. 2268	- 2682		
02	2450 X	397	-0-	-2053	-0-	397 2		N	-0-		-0-
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
05	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
07	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 64	RRCID -> 023150	COMPL. DATE 11/01/1945	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2371	- 2850		
02	771 X	479	-0-	-292	-0-	479 2		N	-0-		-0-
03	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
04	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		-0-
05	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-
06	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-
07	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 65	RRCID -> 023151	COMPL. DATE 12/01/1945	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2211	- 2600		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-		N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

BURNETT				WELL #: 67	RRCID -> 023152	COMPL. DATE 05/01/1946	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2424	- 2842		
02	12759	X	1782	-0-	-10977	-0-	1782 2	N	-0-		-0-
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	N	-0-		-0-
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-		-0-
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-		-0-
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2	N	-0-		-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 68	RRCID -> 023153	COMPL. DATE 01/16/2019	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 1715	- 4164		
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 69RH	RRCID -> 023154	COMPL. DATE 06/01/1946	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 2410	- 3770		
02	13761	X	1335	-0-	-12426	-0-	1335 2	N	-0-		-0-
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2	N	-0-		-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2	N	-0-		-0-
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 2	N	-0-		-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2	N	-0-		-0-
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		-0-

BURNETT AE UNIT				WELL #: 71	RRCID -> 023156	COMPL. DATE 11/10/1947	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2433	- 2580		
02	14909	X	3686	-0-	-11223	-0-	3686 2	N	-0-		-0-
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-		-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-		-0-
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2	N	-0-		-0-
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2	N	-0-		-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2	N	-0-		-0-

BURNETT AA UNIT				WELL #: 72	RRCID -> 023157	COMPL. DATE 03/07/1949	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2636	- 2964		
02	12686	X	1901	-0-	-10785	-0-	1901 2	N	-0-		-0-
03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	-0-		-0-
04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2	N	-0-		-0-
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2	N	-0-		-0-
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2	N	-0-		-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-

BURNETT Z UNIT				WELL #: 73	RRCID -> 023158	COMPL. DATE 04/27/1949	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2658	- 3060		
02	7447	X	672	-0-	-6775	-0-	672 2	N	-0-		-0-
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-		-0-
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2	N	-0-		-0-
05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-		-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 76	RRCID -> 023160	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 2485	PERF. 2089	- 5000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6415 X	1068	-0-	-5347	-0-	1068	2	N	-0-	-0-	-0-
03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-	-0-	-0-
05	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-	-0-	-0-
06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-
07	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: A 77	RRCID -> 023161	COMPL. DATE 08/28/2012	TOTAL DEPTH 2554	PERF. 1710	- 4260		
02	9188 X	1999	-0-	-7189	-0-	1999	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-	-0-	-0-
07	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 78	RRCID -> 023162	COMPL. DATE 04/06/2013	TOTAL DEPTH 3017	PERF. 2474	- 4267		
02	6322 X	998	-0-	-5324	-0-	998	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	-0-
07	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 79	RRCID -> 023163	COMPL. DATE 09/00/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT H UNIT				WELL #: 81	RRCID -> 023164	COMPL. DATE 03/13/1952	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2267	- 2940		
02	4986 X	761	-0-	-4225	-0-	761	2	N	-0-	-0-	-0-
03	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-	-0-	-0-
04	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-	-0-	-0-
05	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-	-0-
06	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-	-0-	-0-
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 83H	RRCID -> 023166	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2293	- 3933		
02	7457 X	1129	-0-	-6328	-0-	1129	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-	-0-	-0-
04	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-	-0-	-0-
05	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-
06	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-	-0-	-0-
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 87	RRCID -> 023168	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2424	PERF. 2171	- 3842		
02	8484 X	8	-0-	-8476	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
06	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-	-0-	-0-
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BURNETT				WELL #: 88	RRCID -> 023169	COMPL. DATE 07/01/1953	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2904	- 3074	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2349 X	337	-0-	-2012	-0-	337 2	N	-0-		-0-
03	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
04	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
06	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
07	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 91	RRCID -> 023171	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2912	PERF. 2520	- 2800	
02	4650 X	604	-0-	-4046	-0-	604 2	N	-0-		-0-
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		-0-
04	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		-0-
05	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
06	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		-0-
07	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 92	RRCID -> 023172	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2911	PERF. 2532	- 2911	
02	3269 X	468	-0-	-2801	-0-	468 2	N	-0-		-0-
03	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
04	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		-0-
05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		-0-
06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
07	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 93	RRCID -> 023173	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2708	PERF. 2460	- 2708	
02	15730 X	2419	-0-	-13311	-0-	2419 2	N	-0-		-0-
03	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-		-0-
04	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	N	-0-		-0-
05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-		-0-
06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2	N	-0-		-0-
07	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 94	RRCID -> 023174	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2848	PERF. 2538	- 2834	
02	9969 X	773	-0-	-9196	-0-	773 2	N	-0-		-0-
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-
04	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-		-0-
05	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	N	-0-		-0-
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
07	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-

BURNETT AG UNIT				WELL #: 95	RRCID -> 023175	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2495	- 2800	
02	4043 X	554	-0-	-3489	-0-	554 2	N	-0-		-0-
03	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		-0-
04	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-		-0-
05	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-		-0-
06	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
07	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 99	RRCID -> 023178	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2370	- 2675	
02	10772 X	1507	-0-	-9265	-0-	1507 2	N	-0-		-0-
03	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	-0-		-0-
04	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2	N	-0-		-0-
05	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2	N	-0-		-0-
06	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-		-0-
07	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		101	RRCID ->	023180	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 2523 - 2724	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7548 X	1142	-0-	-6406	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
03	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
04	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-
05	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
06	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			-0-
07	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		103	RRCID ->	023182	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 2966 - 3157	
02	18675 X	2717	-0-	-15958	-0-	2717	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-			-0-
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2	N	-0-			-0-
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2	N	-0-			-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2	N	-0-			-0-
07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		104	RRCID ->	023183	COMPL. DATE	09/01/1957	TOTAL DEPTH	3583	PERF. 2975 - 3266	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
07	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	2	N	-0-			-0-

BURNETT W UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	023184	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2611 - 2930	
02	4847 X	643	-0-	-4204	-0-	643	2	N	-0-			-0-
03	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-			-0-
04	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
05	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	023195	COMPL. DATE	12/05/1929	TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A	
02	15813 X	2121	-0-	-13692	-0-	2121	2	N	-0-			-0-
03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2	N	-0-			-0-
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2	N	-0-			-0-
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-			-0-
06	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2	N	-0-			-0-
07	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	023197	COMPL. DATE	04/15/1930	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A	
02	4398 X	695	-0-	-3703	-0-	695	2	N	-0-			-0-
03	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
04	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-
05	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-			-0-
07	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		3	RRCID ->	023198	COMPL. DATE	03/07/1936	TOTAL DEPTH	2314	PERF. N/A	
02	27618 X	4215	-0-	-23403	-0-	4215	2	N	-0-			-0-
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2	N	-0-			-0-
04	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2	N	-0-			-0-
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2	N	-0-			-0-
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2	N	-0-			-0-
07	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
DEAHL, G. W. -7-				WELL #: 7	RRCID -> 023202	COMPL. DATE 05/18/2022	TOTAL DEPTH 2907	PERF. 2370	- 2822	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-	-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-	-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-	-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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	
02	8535 X	536	-0-	-7999	-0-	536 2		N	-0-	-0-
03	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		N	-0-	-0-
04	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-	-0-
05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-	-0-
06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-	-0-
07	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-	-0-

DEAHL, G. W.				WELL #: 10	RRCID -> 023204	COMPL. DATE 10/21/1942	TOTAL DEPTH 2933	PERF. N/A		
02	20794 X	3259	-0-	-17535	-0-	3259 2		N	-0-	-0-
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		N	-0-	-0-
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		N	-0-	-0-
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-	-0-
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		N	-0-	-0-
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-	-0-

CHARLESS				WELL #: 3	RRCID -> 023205	COMPL. DATE 01/00/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

CHARLESS				WELL #: 4	RRCID -> 023206	COMPL. DATE 08/00/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

FUQUA				WELL #: 1	RRCID -> 023207	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH 3007	PERF. 2300	- 2878	
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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	
02	1976 X	365	-0-	-1611	-0-	365 2		N	-0-	-0-
03	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-
04	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	-0-
05	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-	-0-
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-	-0-
07	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
FUQUA				WELL #: 3	RRCID -> 023209	COMPL. DATE 05/05/1994	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2405 - 3010								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FUQUA				WELL #: 6	RRCID -> 023212	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH 3131	PERF. N/A								
02	7088 X	1049	-0-	-6039	-0-	1049	2				N	-0-				-0-
03	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2				N	-0-				-0-
04	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2				N	-0-				-0-
05	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2				N	-0-				-0-
06	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2				N	-0-				-0-
07	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2				N	-0-				-0-

FUQUA				WELL #: 7	RRCID -> 023213	COMPL. DATE 09/13/1937	TOTAL DEPTH 3040	PERF. N/A								
02	69 X	-0-	-0-	-69	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	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								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35	55	1		4
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35	27	1		12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35	41	1		6
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27	27	1		6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22	14	1		14
07	23 X	23	-0-	-0-	-0-		2 2	21 9			N	19	27	1		6

BURNETT, M.C.				WELL #: G 1 B	RRCID -> 023239	COMPL. DATE 08/14/1930	TOTAL DEPTH 2845	PERF. 2435 - 2810								
02	7443 X	351	-0-	-7092	-0-	351	1				N	-0-				-0-
03	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	389	1	1105	2		N	-0-				-0-
04	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	390	1	1041	2		N	-0-				-0-
05	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	403	1	1086	2		N	-0-				-0-
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1				N	-0-				-0-
07	679 X	679	-0-	-0-	-0-	403	1	276	2		N	-0-				-0-

BURNETT, M.C.				WELL #: G 1 D	RRCID -> 023240	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 3002 - 3090								
02	8933 X	1320	-0-	-7613	-0-	1320	2				N	-0-				-0-
03	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2				N	-0-				-0-
04	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2				N	-0-				-0-
05	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2				N	-0-				-0-

SANFORD, J. M.				WELL #: P 1	RRCID -> 023243	COMPL. DATE 12/18/1953	TOTAL DEPTH 2918	PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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								
BAKER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023278	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	616 N	598	-0-	-18	-0-	598	2	N	-0-		-0-	
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2	N	-0-		-0-	
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-	
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-	
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		-0-	
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A 5	RRCID ->	023280	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	2240 N	2172	-0-	-68	-0-	2172	2	N	-0-		-0-	
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-		-0-	
04	2340 N	2318	-0-	-22	-0-	2318	2	N	-0-		-0-	
05	2418 N	2376	-0-	-42	-0-	2376	2	N	-0-		-0-	
06	2310 N	2301	-0-	-9	-0-	2301	2	N	-0-		-0-	
07	2387 N	931	-0-	-1456	-0-	931	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A 8	RRCID ->	023283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	469	2	N	-0-		-0-	
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2	N	-0-		-0-	
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		-0-	
05	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2	N	-0-		-0-	
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	431	2	N	-0-		-0-	
07	527 N	94	-0-	-433	-0-	94	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A 9	RRCID ->	023284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2924 - 3382	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 X	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	1568 N	1519	-0-	-49	-0-	1519	2	N	-0-		-0-	
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-		-0-	
04	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	1647	2	N	-0-		-0-	
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-		-0-	
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-		-0-	
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A 19		RRCID -> 023292		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-	
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2	N	-0-		-0-	
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2	N	-0-		-0-	
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2	N	-0-		-0-	
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2	N	-0-		-0-	
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 20		RRCID -> 023293		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	1120 N	1086	-0-	-34	-0-	1086	2	N	-0-		-0-	
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		-0-	
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-		-0-	
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-		-0-	
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		-0-	
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 21		RRCID -> 023294		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS		WELL #: A 25		RRCID -> 023298		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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				
02	1316 N	1209	-0-	-107	-0-	1209	2	N	-0-		-0-	
03	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2	N	-0-		-0-	
04	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	1372	2	N	-0-		-0-	
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-		-0-	
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-		-0-	
07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 33		RRCID -> 023302		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397				
02	5352 X	653	-0-	-4699	-0-	653	2	N	-0-		-0-	
03	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-	
04	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-		-0-	
05	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		-0-	
06	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-		-0-	
07	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A 34		RRCID -> 023303	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2930	-		6135	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3162 X	459	-0-	-2703	-0-	459 2	N	-0-		-0-	
03	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		-0-	
04	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		-0-	
05	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		-0-	
06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-	
07	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 35		RRCID -> 023304	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 3548	PERF. 2264	-		5186	
02	6458 X	849	-0-	-5609	-0-	849 2	N	-0-		-0-	
03	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-	
04	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-		-0-	
05	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-		-0-	
06	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-		-0-	
07	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 36		RRCID -> 023305	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	1649 X	226	-0-	-1423	-0-	226 2	N	-0-		-0-	
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-	
04	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-	
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-	
06	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-	
07	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 37		RRCID -> 023306	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2384	-		5590	
02	16632 X	2653	-0-	-13979	-0-	2653 2	N	-0-		-0-	
03	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2	N	-0-		-0-	
04	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2	N	-0-		-0-	
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2	N	-0-		-0-	
06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2	N	-0-		-0-	
07	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	9577 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 023308	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1911	-		4810	
02	11636 X	1970	-0-	-9666	-0-	1970 2	N	-0-		-0-	
03	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	N	-0-		-0-	
04	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2	N	-0-		-0-	
05	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2	N	-0-		-0-	
06	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	N	-0-		-0-	
07	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 023309	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1850	-		4761	
02	6717 X	1027	-0-	-5690	-0-	1027 2	N	-0-		-0-	
03	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		-0-	
04	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-	
05	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		-0-	
06	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-		-0-	
07	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 023310	COMPL. DATE 07/25/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
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-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	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 #: A 42		RRCID -> 023311	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH	2509	PERF. 1913	-	3894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2225 X	339	-0-	-1886	-0-	339 2	N	-0-	-0-	
03		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-	-0-	
04		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-	
05		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-	-0-	
06		299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-	-0-	
07		244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 43		RRCID -> 023312	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02		2866 X	462	-0-	-2404	-0-	462 2	N	-0-	-0-	
03		475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-	-0-	
04		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-	-0-	
05		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-	-0-	
06		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-	-0-	
07		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 44		RRCID -> 023313	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 1827	-	5190	
02		10543 X	1597	-0-	-8946	-0-	1597 2	N	-0-	-0-	
03		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-	-0-	
04		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2	N	-0-	-0-	
05		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-	-0-	
06		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-	-0-	
07		868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 46		RRCID -> 023315	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1654	-	4845	
02		3658 X	500	-0-	-3158	-0-	500 2	N	-0-	-0-	
03		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-	-0-	
04		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-	-0-	
05		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-	-0-	
06		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-	-0-	
07		719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 47		RRCID -> 023316	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1906	-	4588	
02		5919 X	814	-0-	-5105	-0-	814 2	N	-0-	-0-	
03		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-	-0-	
04		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-	-0-	
05		927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-	-0-	
06		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-	-0-	
07		479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 49		RRCID -> 023318	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 1739	-	4946	
02		15433 X	2157	-0-	-13276	-0-	2157 2	N	-0-	-0-	
03		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	N	-0-	-0-	
04		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2	N	-0-	-0-	
05		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2	N	-0-	-0-	
06		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2	N	-0-	-0-	
07		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 50		RRCID -> 023319	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		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 51	RRCID -> 023320	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1989	- 5238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		16984 X	2540	-0-	-14444	-0-	2540 2	N	-0-	-0-	
03		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	N	-0-	-0-	
04		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	N	-0-	-0-	
05		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2	N	-0-	-0-	
06		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2	N	-0-	-0-	
07		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2	N	-0-	-0-	

BIVINS				WELL #: A 52	RRCID -> 023321	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2703	PERF. N/A		
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-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		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	
02		62650 X	8461	-0-	-54189	-0-	8461 2	N	-0-	-0-	
03		10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	10459 2	N	-0-	-0-	
04		10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	10937 2	N	-0-	-0-	
05		11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	11283 2	N	-0-	-0-	
06		10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	10751 2	N	-0-	-0-	
07		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9688 2	N	-0-	-0-	

BIVINS				WELL #: A 55	RRCID -> 023324	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2806	- 5471	
02		4661 X	637	-0-	-4024	-0-	637 2	N	-0-	-0-	
03		834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-	-0-	
04		831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-	-0-	
05		859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-	-0-	
06		811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-	-0-	
07		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-	-0-	

BIVINS				WELL #: A 56	RRCID -> 023325	COMPL. DATE 09/26/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 2871	- 6115	
02		3934 X	631	-0-	-3303	-0-	631 2	N	-0-	-0-	
03		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-	-0-	
04		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-	-0-	
05		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-	-0-	
06		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-	-0-	
07		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-	-0-	

BIVINS				WELL #: A 58	RRCID -> 023327	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH	2759	PERF. 2759	- 5575	
02		3242 X	518	-0-	-2724	-0-	518 2	N	-0-	-0-	
03		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-	-0-	
04		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-	-0-	
05		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-	-0-	
06		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-	-0-	
07		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2	N	-0-	-0-	

BIVINS				WELL #: A 60	RRCID -> 023329	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2953	- 6140	
02		19536 X	2996	-0-	-16540	-0-	2996 2	N	-0-	-0-	
03		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2	N	-0-	-0-	
04		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2	N	-0-	-0-	
05		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2	N	-0-	-0-	
06		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2	N	-0-	-0-	
07		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A 61		RRCID -> 023330	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2898	-	6090
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3945 X	575	-0-	-3370	-0-	575	2				-0-
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2				-0-
04	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2				-0-
05	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2				-0-
06	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2				-0-
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2				-0-

BIVINS		WELL #: A 62		RRCID -> 023331	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2835	-	6025
02	1933 X	313	-0-	-1620	-0-	313	2				-0-
03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2				-0-
04	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2				-0-
05	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2				-0-
06	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2				-0-
07	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2				-0-

BIVINS		WELL #: A 63		RRCID -> 023332	COMPL. DATE 09/04/2000	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2947	-	5603
02	12157 X	1903	-0-	-10254	-0-	1903	2				-0-
03	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2				-0-
04	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2				-0-
05	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2				-0-
06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2				-0-
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2				-0-

BIVINS		WELL #: A 64		RRCID -> 023333	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	5314 X	824	-0-	-4490	-0-	824	2				-0-
03	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2				-0-
04	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2				-0-
05	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2				-0-
06	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2				-0-
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2				-0-

BIVINS		WELL #: A 66		RRCID -> 023335	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2724	-	5959
02	14016 X	2213	-0-	-11803	-0-	2213	2				-0-
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2				-0-
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2				-0-
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2				-0-
06	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2				-0-
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2				-0-

BIVINS		WELL #: A 67		RRCID -> 023336	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2687	-	5954
02	20187 X	3119	-0-	-17068	-0-	3119	2				-0-
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2				-0-
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2				-0-
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2				-0-
06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2				-0-
07	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2				-0-

BIVINS		WELL #: A 68		RRCID -> 023337	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	5454 X	761	-0-	-4693	-0-	761	2				-0-
03	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2				-0-
04	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2				-0-
05	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2				-0-
06	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2				-0-
07	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 69		RRCID -> 023338	COMPL. DATE 11/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3312 X	497	-0-	-2815	-0-	497 2	N	-0-			-0-
03		511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-			-0-
04		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-
05		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-			-0-
06		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			-0-
07		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 70		RRCID -> 023339	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2159 - 5099			
02		7925 X	1156	-0-	-6769	-0-	1156 2	N	-0-			-0-
03		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-			-0-
04		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-			-0-
05		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-			-0-
06		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
07		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 71		RRCID -> 023340	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	2991 - 6178			
02		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
03		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
04		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
05		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		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			
02		7641 X	1207	-0-	-6434	-0-	1207 2	N	-0-			-0-
03		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-			-0-
04		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-			-0-
05		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2	N	-0-			-0-
06		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-			-0-
07		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 73		RRCID -> 023342	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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			
02		12995 X	1844	-0-	-11151	-0-	1844 2	N	-0-			-0-
03		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2	N	-0-			-0-
04		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2	N	-0-			-0-
05		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-			-0-
06		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2	N	-0-			-0-
07		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 76		RRCID -> 023345	COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL DEPTH	3536	PERF.	3007 - 5635			
02		28087 X	4075	-0-	-24012	-0-	4075 2	N	-0-			-0-
03		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 2	N	-0-			-0-
04		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2	N	-0-			-0-
05		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755 2	N	-0-			-0-
06		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2	N	-0-			-0-
07		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 77		RRCID -> 023346	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 3181	PERF. 2495	- 5761		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8090 X	1165	-0-	-6925	-0-	1165 2		N	-0-
03		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-
04		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-
05		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-
06		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-
07		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-

BIVINS		WELL #: A 78		RRCID -> 023347	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2701	- 5910		
02		16852 X	2322	-0-	-14530	-0-	2322 2		N	-0-
03		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		N	-0-
04		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-
05		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-
06		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-
07		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2		N	-0-

BIVINS		WELL #: A 79		RRCID -> 023348	COMPL. DATE 01/31/2000	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2114	- 4393		
02		5936 X	865	-0-	-5071	-0-	865 2		N	-0-
03		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-
04		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-
05		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-
06		960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-
07		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-

BIVINS		WELL #: A 80		RRCID -> 023349	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2069	- 5275		
02		2728 X	420	-0-	-2308	-0-	420 2		N	-0-
03		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-
04		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-
05		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-
06		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-
07		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-

BIVINS		WELL #: A 81		RRCID -> 023350	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2118	- 5284		
02		19965 X	2934	-0-	-17031	-0-	2934 2		N	-0-
03		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2		N	-0-
04		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2		N	-0-
05		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2		N	-0-
06		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		N	-0-
07		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2		N	-0-

BIVINS		WELL #: A 82		RRCID -> 023351	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2395	- 5667		
02		21837 X	2738	-0-	-19099	-0-	2738 2		N	-0-
03		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-
04		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2		N	-0-
05		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2		N	-0-
06		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		N	-0-
07		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2		N	-0-

BIVINS		WELL #: A 83		RRCID -> 023352	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 2948	PERF. 2233	- 5380		
02		6231 X	917	-0-	-5314	-0-	917 2		N	-0-
03		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-
04		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-
05		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-
06		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-
07		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A 85		RRCID -> 023354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7113 X	1075	-0-	-6038	-0-	1075	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 86		RRCID -> 023355	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	1088 X	174	-0-	-914	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-
05	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
06	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-
07	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 87		RRCID -> 023356	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	2198 X	364	-0-	-1834	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-	-0-
05	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
07	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 88		RRCID -> 023357	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	8973 X	1203	-0-	-7770	-0-	1203	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 89		RRCID -> 023358	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2435	-	5574
02	11383 X	1567	-0-	-9816	-0-	1567	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 90		RRCID -> 023359	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3276	-	7432
02	7161 X	945	-0-	-6216	-0-	945	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-	-0-	-0-
04	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-	-0-	-0-
06	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 91		RRCID -> 023360	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098	-	5312
02	15732 X	2354	-0-	-13378	-0-	2354	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A 92		RRCID -> 023361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2968	PERF. 2450	-	2600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2053 X	323	-0-	-1730	-0-	323 2	N	-0-		-0-
03		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
04		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		-0-
05		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-
06		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
07		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 95		RRCID -> 023363	COMPL. DATE 07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2289	-	5600	
02		9721 X	1405	-0-	-8316	-0-	1405 2	N	-0-		-0-
03		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2	N	-0-		-0-
04		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-		-0-
05		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-		-0-
06		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-		-0-
07		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 96		RRCID -> 023364	COMPL. DATE 05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2174	-	5345	
02		15102 X	2163	-0-	-12939	-0-	2163 2	N	-0-		-0-
03		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	N	-0-		-0-
04		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2	N	-0-		-0-
05		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2	N	-0-		-0-
06		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2	N	-0-		-0-
07		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 97		RRCID -> 023365	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2996	-	6101	
02		2429 X	348	-0-	-2081	-0-	348 2	N	-0-		-0-
03		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
04		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-
05		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
06		417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		-0-
07		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 98		RRCID -> 023366	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2166	-	5289	
02		6615 X	878	-0-	-5737	-0-	878 2	N	-0-		-0-
03		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
04		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
05		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-		-0-
06		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-		-0-
07		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A100		RRCID -> 023368	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2257	-	5300	
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		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			
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		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 #:		A103	RRCID ->	023371	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1179 X	124	-0-	-1055	-0-		124 2		N	-0-		-0-
03	140 X	140	-0-	-0-	-0-		140 2		N	-0-		-0-
04	243 X	243	-0-	-0-	-0-		243 2		N	-0-		-0-
05	241 X	241	-0-	-0-	-0-		241 2		N	-0-		-0-
06	126 X	126	-0-	-0-	-0-		126 2		N	-0-		-0-
07	17 X	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A104	RRCID ->	023372	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2171 - 5316	
02	2408 X	2033	-0-	-375	-0-		2033 2		N	-0-		-0-
03	2635 X	2345	-0-	-290	-0-		2345 2		N	-0-		-0-
04	2400 X	2271	-0-	-129	-0-		2271 2		N	-0-		-0-
05	2325 X	2322	-0-	-3	-0-		2322 2		N	-0-		-0-
06	2280 X	2181	-0-	-99	-0-		2181 2		N	-0-		-0-
07	2356 X	307	-0-	-2049	-0-		307 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A105	RRCID ->	023373	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2206 - 4950	
02	11235 X	1699	-0-	-9536	-0-		1699 2		N	-0-		-0-
03	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-		1897 2		N	-0-		-0-
04	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-		1787 2		N	-0-		-0-
05	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-		1775 2		N	-0-		-0-
06	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-		1739 2		N	-0-		-0-
07	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-		1555 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A106	RRCID ->	023374	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2154 - 5280	
02	7902 X	1206	-0-	-6696	-0-		1206 2		N	-0-		-0-
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-		1311 2		N	-0-		-0-
04	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-		1272 2		N	-0-		-0-
05	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-		1318 2		N	-0-		-0-
06	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-		1267 2		N	-0-		-0-
07	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-		1326 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A108	RRCID ->	023375	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2605 - 2995	
02	560 N	528	-0-	-32	-0-		528 2		N	-0-		-0-
03	651 N	613	-0-	-38	-0-		613 2		N	-0-		-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594 2		N	-0-		-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604 2		N	-0-		-0-
06	600 N	595	-0-	-5	-0-		595 2		N	-0-		-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A109	RRCID ->	023376	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2352 - 5517	
02	7347 X	1125	-0-	-6222	-0-		1125 2		N	-0-		-0-
03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-		1207 2		N	-0-		-0-
04	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-		1159 2		N	-0-		-0-
05	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-		1248 2		N	-0-		-0-
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-		1202 2		N	-0-		-0-
07	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-		2547 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A110	RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2360 - 5400	
02	11365 X	1789	-0-	-9576	-0-		1789 2		N	-0-		-0-
03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-		1982 2		N	-0-		-0-
04	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-		1965 2		N	-0-		-0-
05	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-		1833 2		N	-0-		-0-
06	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-		1980 2		N	-0-		-0-
07	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-		2242 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A111		RRCID -> 023378	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 3296	PERF. 2890	- 6086		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6181 X	941	-0-	-5240	-0-	941 2	N	-0-	-0-
03		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-	-0-
04		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-	-0-
05		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-	-0-
06		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-	-0-
07		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A112		RRCID -> 023379	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2444	- 5630		
02		11904 X	1748	-0-	-10156	-0-	1748 2	N	-0-	-0-
03		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	N	-0-	-0-
04		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-	-0-
05		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-	-0-
06		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	N	-0-	-0-
07		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A113		RRCID -> 023380	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02		1585 X	272	-0-	-1313	-0-	272 2	N	-0-	-0-
03		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-	-0-
04		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-	-0-
05		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-
06		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-	-0-
07		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A114		RRCID -> 023381	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-	-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-	-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A115		RRCID -> 023382	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3079	PERF. 2536	- 5655		
02		939 X	161	-0-	-778	-0-	161 2	N	-0-	-0-
03		170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-	-0-
04		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-
05		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-	-0-
06		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	-0-
07		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A116		RRCID -> 023383	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2377	- 5565		
02		6600 X	894	-0-	-5706	-0-	894 2	N	-0-	-0-
03		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-	-0-
04		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-	-0-
05		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-	-0-
06		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-	-0-
07		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A117		RRCID -> 023384	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02		379 X	282	-0-	-97	-0-	282 2	N	-0-	-0-
03		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	-0-
04		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	-0-
05		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-
06		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	-0-
07		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A118	RRCID -> 023385	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	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
02	2403 X	425	-0-	-1978	-0-	425 2		N	-0-			-0-
03	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
04	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
05	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A119	RRCID -> 023386	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2517 -	5670		
02	343 X	50	-0-	-293	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
04	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
06	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A120	RRCID -> 023387	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	3538 X	556	-0-	-2982	-0-	556 2		N	-0-			-0-
03	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
04	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
05	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
07	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A124	RRCID -> 023389	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH	2806	PERF. N/A			
02	8747 X	1291	-0-	-7456	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
03	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
04	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
05	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
06	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
07	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A125	RRCID -> 023390	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3202 -	6366		
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
02	16725 X	2455	-0-	-14270	-0-	2455 2		N	-0-			-0-
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		N	-0-			-0-
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
05	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2		N	-0-			-0-
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-			-0-
07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A129	RRCID -> 023392	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2365 -	4854		
02	2829 X	342	-0-	-2487	-0-	342 2		N	-0-			-0-
03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
04	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
07	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS				WELL #: A130	RRCID -> 023393	COMPL. DATE 07/01/2019	TOTAL DEPTH 2857	PERF. 2477	- 2857		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		588 N	524	-0-	-64	-0-	524 2	N	-0-	-0-	-0-
03		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2	N	-0-	-0-	-0-
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-	-0-	-0-
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-	-0-	-0-
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A131	RRCID -> 023394	COMPL. DATE 08/29/2005	TOTAL DEPTH 3339	PERF. 3014	- 5828		
02		1116 X	179	-0-	-937	-0-	179 2	N	-0-	-0-	-0-
03		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-	-0-	-0-
04		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-	-0-	-0-
05		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-	-0-	-0-
06		171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-	-0-
07		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A132	RRCID -> 023395	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2103	- 4246		
02		10128 X	1512	-0-	-8616	-0-	1512 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A133	RRCID -> 023396	COMPL. DATE 01/19/2004	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2030	- 5210		
02		12291 X	2342	-0-	-9949	-0-	2342 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-	-0-	-0-
04		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2	N	-0-	-0-	-0-
05		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2	N	-0-	-0-	-0-
06		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A134	RRCID -> 023397	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 21645	- 5230		
02		12448 X	1914	-0-	-10534	-0-	1914 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A135	RRCID -> 023398	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 2320	PERF. 2020	- 4939		
02		12422 X	1717	-0-	-10705	-0-	1717 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A137	RRCID -> 023400	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02		9368 X	1350	-0-	-8018	-0-	1350 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A139	RRCID ->	023401	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2098 - 4835	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8197 X	-0-	-0-	-8197	-0-				N	-0-	-0-	
03	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-	-0-	
04	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-	-0-	
05	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-	-0-	
06	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-	-0-	
07	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A144	RRCID ->	023403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	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	
02	7906 X	1237	-0-	-6669	-0-	1237	2		N	-0-	-0-	
03	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-	-0-	
04	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-	-0-	
05	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-	-0-	
06	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-	-0-	
07	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A146	RRCID ->	023405	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3039 - 6210	
02	12604 X	1864	-0-	-10740	-0-	1864	2		N	-0-	-0-	
03	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-	-0-	
04	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-	-0-	
05	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-	-0-	
06	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-	-0-	
07	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A148	RRCID ->	023407	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 3083 - 6225	
02	185 X	43	-0-	-142	-0-	43	2		N	-0-	-0-	
03	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-	
04	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	-0-	
05	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-	
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-	
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A149	RRCID ->	023408	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	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	
02	5908 X	905	-0-	-5003	-0-	905	2		N	-0-	-0-	
03	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-	-0-	
04	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-	-0-	
05	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-	-0-	
06	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-	-0-	
07	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A154	RRCID ->	023412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1980 X	284	-0-	-1696	-0-	284	2		N	-0-			-0-
03	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
05	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A155	RRCID ->	023413	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2627 -	5678	
02	12992 X	1783	-0-	-11209	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
03	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
04	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A157	RRCID ->	023415	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1788 -	5070	
02	6207 X	964	-0-	-5243	-0-	964	2		N	-0-			-0-
03	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
04	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
05	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
06	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A158	RRCID ->	023416	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1966 -	4907	
02	4449 X	672	-0-	-3777	-0-	672	2		N	-0-			-0-
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
04	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
05	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
06	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
07	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A159	RRCID ->	023417	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2097 -	5127	
02	5857 X	879	-0-	-4978	-0-	879	2		N	-0-			-0-
03	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
04	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
05	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
06	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
07	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A160	RRCID ->	023418	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 1483 -	2761	
02	1764 N	1621	-0-	-143	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
03	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A161	RRCID ->	023419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	3929 X	590	-0-	-3339	-0-	590	2		N	-0-			-0-
03	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
05	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
06	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
07	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A162	RRCID ->	023420	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2255 - 5272
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	11964 X	1743	-0-	-10221	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
03	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
04	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-			-0-
05	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
06	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A163	RRCID ->	023421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
02	3733 X	596	-0-	-3137	-0-	596	2	N	-0-			-0-
03	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
04	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
05	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
06	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
07	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A164	RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2131 - 2806
02	6352 X	872	-0-	-5480	-0-	872	2	N	-0-			-0-
03	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
04	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
05	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			-0-
07	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		B 1	RRCID ->	023423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	4296 X	674	-0-	-3622	-0-	674	2	N	-0-			-0-
03	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			-0-
04	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
05	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
06	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
07	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		B 3	RRCID ->	023424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	3744 X	544	-0-	-3200	-0-	544	2	N	-0-			-0-
03	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
04	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-
05	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
07	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		E 1	RRCID ->	023428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	8968 X	1756	-0-	-7212	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
03	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-			-0-
04	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
05	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 023429		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11591 X	1454	-0-	-10137	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
03	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-			-0-
04	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-			-0-
05	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
06	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: J 1		RRCID -> 023432		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	12056 X	1784	-0-	-10272	-0-	1784	2	N	-0-			-0-
03	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-			-0-
04	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-			-0-
05	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-			-0-
06	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-			-0-
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2	N	-0-			-0-

BOST		WELL #: C 3		RRCID -> 023436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	4917 X	750	-0-	-4167	-0-	750	2	N	-0-			-0-
03	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-
05	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
06	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-

BRADLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 023438		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342				
02	10006 X	1410	-0-	-8596	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
03	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
04	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			-0-
05	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-			-0-
06	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
07	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: A 1		RRCID -> 023439		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400				
02	7938 X	1164	-0-	-6774	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
03	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
04	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
05	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
06	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
07	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-

COUGHLIN		WELL #: A 1		RRCID -> 023440		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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								
COUGHLIN		WELL #: A 2		RRCID -> 023441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	4456 X	244	-0-	-4212	-0-	244 2	N	-0-		-0-
03	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-		-0-
04	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
05	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-		-0-
06	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-		-0-
07	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: D 2		RRCID -> 023449		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	4059 X	587	-0-	-3472	-0-	587 2	N	-0-		-0-
03	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		-0-
04	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		-0-
05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		-0-
06	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		-0-
07	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: D 3		RRCID -> 023450		COMPL. DATE 08/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	232 X	28	-0-	-204	-0-	28 2	N	-0-		-0-
03	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
05	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #: A 3		RRCID -> 023452		COMPL. DATE 11/14/1960		TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A		
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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										
FEE		WELL #: A 1		RRCID -> 023454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3445 X	711	-0-	-2734	-0-	711	2	N	-0-		-0-	
03	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-	
04	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-		-0-	
05	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-	
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		-0-	
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2	N	-0-		-0-	

FEE		WELL #: A 2		RRCID -> 023455		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 2844		PERF. 1917 - 5150		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	27349 X	3760	-0-	-23589	-0-	3760	2	N	-0-		-0-	
03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2	N	-0-		-0-	
04	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-		-0-	
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2	N	-0-		-0-	
06	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2	N	-0-		-0-	
07	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2	N	-0-		-0-	

FEE		WELL #: A 4		RRCID -> 023457		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1915 - 4420		
02	9631 X	1465	-0-	-8166	-0-	1465	2	N	-0-		-0-	
03	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-		-0-	
04	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-		-0-	
05	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-		-0-	
06	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-		-0-	
07	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: A 15		RRCID -> 023458		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2374 - 5485		
02	4943 X	740	-0-	-4203	-0-	740	2	N	-0-		-0-	
03	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-	
04	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		-0-	
05	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-		-0-	
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-	
07	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-		-0-	

FEE		WELL #: A 6		RRCID -> 023459		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 1920 - 5221		
02	14840 X	2127	-0-	-12713	-0-	2127	2	N	-0-		-0-	
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-		-0-	
04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-		-0-	
05	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-		-0-	
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-		-0-	
07	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023461		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 2129		PERF. 2076 - 5384		
02	10476 X	1595	-0-	-8881	-0-	1595	2	N	-0-		-0-	
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-		-0-	
04	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-		-0-	
05	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-		-0-	
06	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-		-0-	
07	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILGORE				WELL #: A 2	RRCID -> 023463	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2917 X	392	-0-	-2525	-0-		392	2		N	-0-				-0-
03	468 X	468	-0-	-0-	-0-		468	2		N	-0-				-0-
04	469 X	469	-0-	-0-	-0-		469	2		N	-0-				-0-
05	510 X	510	-0-	-0-	-0-		510	2		N	-0-				-0-
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-		503	2		N	-0-				-0-
07	719 X	719	-0-	-0-	-0-		719	2		N	-0-				-0-

KILGORE				WELL #: A 5	RRCID -> 023466	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2937 - 6201						
02	9549 X	1664	-0-	-7885	-0-		1664	2		N	-0-				-0-
03	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-		1510	2		N	-0-				-0-
04	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-		1467	2		N	-0-				-0-
05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-		1551	2		N	-0-				-0-
06	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-		1512	2		N	-0-				-0-
07	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-		1636	2		N	-0-				-0-

KILGORE				WELL #: A 6	RRCID -> 023467	COMPL. DATE 11/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2840 - 5925						
02	3258 X	468	-0-	-2790	-0-		468	2		N	-0-				-0-
03	498 X	498	-0-	-0-	-0-		498	2		N	-0-				-0-
04	460 X	460	-0-	-0-	-0-		460	2		N	-0-				-0-
05	509 X	509	-0-	-0-	-0-		509	2		N	-0-				-0-
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-		503	2		N	-0-				-0-
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-		670	2		N	-0-				-0-

KILGORE				WELL #: A 7	RRCID -> 023468	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2724 - 5517						
02	15612 X	2368	-0-	-13244	-0-		2368	2		N	-0-				-0-
03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-		2740	2		N	-0-				-0-
04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-		2571	2		N	-0-				-0-
05	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-		2643	2		N	-0-				-0-
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-		2582	2		N	-0-				-0-
07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-		4674	2		N	-0-				-0-

KILGORE				WELL #: A 10	RRCID -> 023470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				-0-
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILGORE				WELL #: A 11	RRCID -> 023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2604 - 3078					
02	1709 X	254	-0-	-1455	-0-		254	2		N	-0-				-0-
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-		277	2		N	-0-				-0-
04	268 X	268	-0-	-0-	-0-		268	2		N	-0-				-0-
05	293 X	293	-0-	-0-	-0-		293	2		N	-0-				-0-
06	282 X	282	-0-	-0-	-0-		282	2		N	-0-				-0-
07	471 X	471	-0-	-0-	-0-		471	2		N	-0-				-0-

KILGORE				WELL #: A 12	RRCID -> 023472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	4353 X	630	-0-	-3723	-0-		630	2		N	-0-				-0-
03	720 X	720	-0-	-0-	-0-		720	2		N	-0-				-0-
04	704 X	704	-0-	-0-	-0-		704	2		N	-0-				-0-
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-		737	2		N	-0-				-0-
06	714 X	714	-0-	-0-	-0-		714	2		N	-0-				-0-
07	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-		1011	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
KILGORE		WELL #: A 13		RRCID -> 023473		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983				
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
02	1794 X	406	-0-	-1388	-0-	406 2		N	-0-			-0-
03	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
04	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
05	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
06	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
07	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: A 15		RRCID -> 023475		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	2818 X	399	-0-	-2419	-0-	399 2		N	-0-			-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
05	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-
07	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023480		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023481		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	6767 X	715	-0-	-6052	-0-	715 2		N	-0-			-0-
03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-			-0-
05	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023482		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	17697 X	2565	-0-	-15132	-0-	2565 2		N	-0-			-0-
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		N	-0-			-0-
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2		N	-0-			-0-
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2		N	-0-			-0-
06	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		N	-0-			-0-
07	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023483	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 12922	PERF. 1763	-		5191	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3884 X	565	-0-	-3319	-0-	565 2	N	-0-		-0-
03		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-
04		640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
05		673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		-0-
06		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
07		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3071	PERF. 2465	-		3032
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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			
02		3621 X	506	-0-	-3115	-0-	506 2	N	-0-		-0-
03		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-
04		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		-0-
05		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-
06		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
07		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 7		RRCID -> 023486	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2085	-		3764	
02		9815 X	3289	-0-	-6526	-0-	3289 2	N	-0-		-0-
03		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2	N	-0-		-0-
04		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2	N	-0-		-0-
05		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2	N	-0-		-0-
06		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2	N	-0-		-0-
07		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 9		RRCID -> 023487	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 2199	PERF. 1588	-		4858	
02		4846 X	647	-0-	-4199	-0-	647 2	N	-0-		-0-
03		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-
04		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		-0-
05		788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		-0-
06		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		-0-
07		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 10		RRCID -> 023488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02		8342 X	1246	-0-	-7096	-0-	1246 2	N	-0-		-0-
03		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	-0-		-0-
04		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-		-0-
05		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-		-0-
06		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		-0-
07		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 11		RRCID -> 023489	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 2901	PERF. 1928	-		5081	
02		21047 X	5764	-0-	-15283	-0-	5764 2	N	-0-		-0-
03		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201 2	N	-0-		-0-
04		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760 2	N	-0-		-0-
05		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265 2	N	-0-		-0-
06		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729 2	N	-0-		-0-
07		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERSON		WELL #: A 12		RRCID -> 023490	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 1865	-	4500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		44909 X	6489	-0-	-38420	-0-	6489 2	N	-0-	-0-
03		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861 2	N	-0-	-0-
04		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627 2	N	-0-	-0-
05		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043 2	N	-0-	-0-
06		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521 2	N	-0-	-0-
07		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: A 13		RRCID -> 023491	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2342	-	5520
02		6605 X	1023	-0-	-5582	-0-	1023 2	N	-0-	-0-
03		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-	-0-
04		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-	-0-
05		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-	-0-
06		854 X	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-	-0-
07		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: A 14		RRCID -> 023492	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2444	-	5470
02		3585 X	537	-0-	-3048	-0-	537 2	N	-0-	-0-
03		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-	-0-
04		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-	-0-
05		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-	-0-
06		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-	-0-
07		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-	-0-

FEE		WELL #: A 5		RRCID -> 023493	COMPL. DATE 01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1914	-	5326
02		35725 X	5444	-0-	-30281	-0-	5444 2	N	-0-	-0-
03		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981 2	N	-0-	-0-
04		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 2	N	-0-	-0-
05		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2	N	-0-	-0-
06		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597 2	N	-0-	-0-
07		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: A 16		RRCID -> 023494	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		4056 X	578	-0-	-3478	-0-	578 2	N	-0-	-0-
03		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-	-0-
04		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-	-0-
05		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-	-0-
06		673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-	-0-
07		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: A 17		RRCID -> 023495	COMPL. DATE 09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2208	-	4007
02		28406 X	3956	-0-	-24450	-0-	3956 2	N	-0-	-0-
03		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2	N	-0-	-0-
04		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2	N	-0-	-0-
05		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 2	N	-0-	-0-
06		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 2	N	-0-	-0-
07		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879 2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: A 18		RRCID -> 023496	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1992	-	5409
02		38493 X	6572	-0-	-31921	-0-	6572 2	N	-0-	-0-
03		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383 2	N	-0-	-0-
04		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082 2	N	-0-	-0-
05		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248 2	N	-0-	-0-
06		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907 2	N	-0-	-0-
07		10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	10212 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		A 19	RRCID ->	023497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2764 X	412	-0-	-2352	-0-	412	2	N	-0-			-0-
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
06	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
07	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 20	RRCID ->	023498	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2815 X	393	-0-	-2422	-0-	393	2	N	-0-			-0-
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
04	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
05	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
07	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 21	RRCID ->	023499	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1819 - 3942	
02	59280 X	8986	-0-	-50294	-0-	8986	2	N	-0-			-0-
03	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2	N	-0-			-0-
04	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2	N	-0-			-0-
05	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2	N	-0-			-0-
06	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2	N	-0-			-0-
07	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 22	RRCID ->	023500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 23	RRCID ->	023501	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 25	RRCID ->	023502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	5341 X	751	-0-	-4590	-0-	751	2	N	-0-			-0-
03	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
04	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			-0-
05	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			-0-
06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
07	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 26	RRCID ->	023503	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2317 - 5480	
02	4713 X	669	-0-	-4044	-0-	669	2	N	-0-			-0-
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
04	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-
05	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
06	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-			-0-
07	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							
MASTERTSON		WELL #:		A 29	RRCID ->	023506	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2314 - 2355
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 31	RRCID ->	023507	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2323 - 5543
02	7453 X	1088	-0-	-6365	-0-	1088	2	N	-0-	-0-	
03	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-	-0-	
04	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	
05	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-	-0-	
06	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-	-0-	
07	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 32	RRCID ->	023508	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1829 - 4967
02	15451 X	2370	-0-	-13081	-0-	2370	2	N	-0-	-0-	
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-	-0-	
04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-	-0-	
05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	N	-0-	-0-	
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2	N	-0-	-0-	
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	023509	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 3	RRCID ->	023511	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 6	RRCID ->	023512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	6290 X	942	-0-	-5348	-0-	942	2	N	-0-	-0-	
03	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-	-0-	
04	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-	-0-	
05	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	
06	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-	-0-	
07	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 8	RRCID ->	023513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	7622 X	1147	-0-	-6475	-0-	1147	2	N	-0-	-0-	
03	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-	-0-	
04	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-	-0-	
05	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-	-0-	
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-	-0-	
07	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 11	RRCID ->	023515	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1898 - 5126	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2279 X	342	-0-	-1937	-0-	342	2	N	-0-		-0-	
03	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-	
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-	
05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-		-0-	
06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-	
07	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 13	RRCID ->	023517	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1633 - 4742	
02	2870 X	408	-0-	-2462	-0-	408	2	N	-0-		-0-	
03	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		-0-	
04	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		-0-	
05	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		-0-	
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-	
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 14	RRCID ->	023518	COMPL. DATE	01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 15	RRCID ->	023519	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	2501	PERF. 1675 - 4864	
02	38967 X	5969	-0-	-32998	-0-	5969	2	N	-0-		-0-	
03	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2	N	-0-		-0-	
04	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2	N	-0-		-0-	
05	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2	N	-0-		-0-	
06	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2	N	-0-		-0-	
07	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 16	RRCID ->	023520	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2183 - 4621	
02	5002 X	769	-0-	-4233	-0-	769	2	N	-0-		-0-	
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-		-0-	
04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-		-0-	
05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-		-0-	
06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-		-0-	
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	023522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	5271 X	740	-0-	-4531	-0-	740	2	N	-0-		-0-	
03	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		-0-	
04	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		-0-	
05	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		-0-	
06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-	
07	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 19	RRCID ->	023523	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1668 - 5071	
02	17132 X	2554	-0-	-14578	-0-	2554	2	N	-0-		-0-	
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	-0-		-0-	
04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2	N	-0-		-0-	
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2	N	-0-		-0-	
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	N	-0-		-0-	
07	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 20	RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 1674 - 3943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		6586 X	734	-0-	-5852	-0-	734 2		N	-0-		-0-
03		866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		-0-
04		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		-0-
05		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-		-0-
06		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		-0-
07		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 21	RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2245 - 5347	
02		16181 X	2500	-0-	-13681	-0-	2500 2		N	-0-		-0-
03		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2		N	-0-		-0-
04		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-		-0-
05		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		N	-0-		-0-
06		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		N	-0-		-0-
07		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 22	RRCID ->	023526	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	2674	PERF. 2294 - 2648	
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
07		589 N	371	-0-	-218	-0-	371 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 23	RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 1717 - 5020	
02		7987 X	1128	-0-	-6859	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
03		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-		-0-
04		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
05		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-		-0-
06		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
07		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 24	RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1660 - 3682	
02		17508 X	2527	-0-	-14981	-0-	2527 2		N	-0-		-0-
03		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		N	-0-		-0-
04		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-		-0-
05		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-		-0-
06		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		N	-0-		-0-
07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 25	RRCID ->	023529	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1606 - 4855	
02		18788 X	2591	-0-	-16197	-0-	2591 2		N	-0-		-0-
03		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-		-0-
04		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2		N	-0-		-0-
05		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		N	-0-		-0-
06		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2		N	-0-		-0-
07		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 26	RRCID ->	023530	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	1666	PERF. 1666 - 4560	
02		10253 X	1529	-0-	-8724	-0-	1529 2		N	-0-		-0-
03		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
04		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-		-0-
05		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-		-0-
06		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-		-0-
07		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #: B 27		RRCID ->	023531	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1873 - 5154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		10264 X	1536	-0-	-8728	-0-	1536 2	N	-0-		-0-
03		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2	N	-0-		-0-
04		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-		-0-
05		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2	N	-0-		-0-
06		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-		-0-
07		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 30		RRCID ->	023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 1992 - 2916	
02		2330 X	343	-0-	-1987	-0-	343 2	N	-0-		-0-
03		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
04		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		-0-
05		388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-
06		381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
07		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 32		RRCID ->	023536	COMPL. DATE	04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		5505 X	911	-0-	-4594	-0-	911 2	N	-0-		-0-
03		859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		-0-
04		994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-		-0-
05		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		-0-
06		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-		-0-
07		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 33		RRCID ->	023537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		3402 X	493	-0-	-2909	-0-	493 2	N	-0-		-0-
03		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		-0-
04		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-
05		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
06		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-
07		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 37		RRCID ->	023539	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		3689 X	565	-0-	-3124	-0-	565 2	N	-0-		-0-
03		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-
04		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-
05		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
06		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		-0-
07		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 39		RRCID ->	023541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 40		RRCID ->	023542	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1769 X	265	-0-	-1504	-0-	265 2	N	-0-		-0-
03		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-
04		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-
05		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
06		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
07		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: B 42		RRCID -> 023544	COMPL. DATE 08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 43		RRCID -> 023545	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	1875	-	5248	
02	23017 X	3469	-0-	-19548	-0-	3469	2		N	-0-		-0-
03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-		-0-
04	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		N	-0-		-0-
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2		N	-0-		-0-
06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2		N	-0-		-0-
07	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 44		RRCID -> 023546	COMPL. DATE 07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2068	-	4860	
02	4080 X	628	-0-	-3452	-0-	628	2		N	-0-		-0-
03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-		-0-
04	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		-0-
05	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		-0-
06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-		-0-
07	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 45		RRCID -> 023547	COMPL. DATE 04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1983	-	5201	
02	6305 X	946	-0-	-5359	-0-	946	2		N	-0-		-0-
03	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-		-0-
04	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-		-0-
05	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-		-0-
06	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-		-0-
07	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 46		RRCID -> 023548	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1934	-	5013	
02	37969 X	5964	-0-	-32005	-0-	5964	2		N	-0-		-0-
03	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2		N	-0-		-0-
04	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2		N	-0-		-0-
05	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2		N	-0-		-0-
06	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2		N	-0-		-0-
07	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 47		RRCID -> 023549	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 48		RRCID -> 023550	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1866	-	5178	
02	5966 X	857	-0-	-5109	-0-	857	2		N	-0-		-0-
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
04	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-		-0-
05	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		-0-
06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-		-0-
07	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 49	RRCID ->	023551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918 - 4972	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8114 X	1082	-0-	-7032	-0-	1082	2	N	-0-		-0-	
03	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-		-0-	
04	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-		-0-	
05	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-		-0-	
06	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-		-0-	
07	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 50	RRCID ->	023552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A	
02	783 X	76	-0-	-707	-0-	76	2	N	-0-		-0-	
03	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-	
05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
06	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-	
07	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 51	RRCID ->	023553	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF. 1646 - 4985	
02	4271 X	769	-0-	-3502	-0-	769	2	N	-0-		-0-	
03	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-		-0-	
04	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		-0-	
05	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		-0-	
06	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-		-0-	
07	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 52	RRCID ->	023554	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1884 - 5238	
02	9795 X	1459	-0-	-8336	-0-	1459	2	N	-0-		-0-	
03	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-		-0-	
04	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-		-0-	
05	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-		-0-	
06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-		-0-	
07	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 53	RRCID ->	023555	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1852 - 5231	
02	5012 X	724	-0-	-4288	-0-	724	2	N	-0-		-0-	
03	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-		-0-	
04	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		-0-	
05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-		-0-	
06	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-		-0-	
07	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 54	RRCID ->	023556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	5802 X	940	-0-	-4862	-0-	940	2	N	-0-		-0-	
03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-		-0-	
04	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-		-0-	
05	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-		-0-	
06	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-		-0-	
07	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 57	RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1935 - 4840	
02	13108 X	1963	-0-	-11145	-0-	1963	2	N	-0-		-0-	
03	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-		-0-	
04	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-		-0-	
05	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-		-0-	
06	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-		-0-	
07	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B 59	RRCID ->	023559	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 1628 - 4763	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2549 X	389	-0-	-2160	-0-	389 2		N	-0-		-0-
03		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
04		417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-
05		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
06		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		-0-
07		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 60	RRCID ->	023560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02		2618 X	351	-0-	-2267	-0-	351 2		N	-0-		-0-
03		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
04		385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-
05		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
06		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
07		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 62	RRCID ->	023562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 63	RRCID ->	023563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02		7823 X	1218	-0-	-6605	-0-	1218 2		N	-0-		-0-
03		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
04		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-		-0-
05		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-		-0-
06		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
07		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 67	RRCID ->	023566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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							
MASTERTSON		WELL #: B 68		RRCID -> 023567	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1826	- 5097		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1898 X	245	-0-	-1653	-0-	245 2		N	-0-	-0-	
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-	
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-	-0-	
05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-	-0-	
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	-0-	
07	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 69		RRCID -> 023568	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	9943 X	1386	-0-	-8557	-0-	1386 2		N	-0-	-0-	
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-	-0-	
04	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-	-0-	
05	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-	-0-	
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-	-0-	
07	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 70		RRCID -> 023569	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	584 X	102	-0-	-482	-0-	102 2		N	-0-	-0-	
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-	
04	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-	
05	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-	
06	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-	
07	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 72		RRCID -> 023571	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2150	- 3971		
02	2922 X	441	-0-	-2481	-0-	441 2		N	-0-	-0-	
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-	-0-	
04	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-	-0-	
05	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-	-0-	
06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-	-0-	
07	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 73		RRCID -> 023572	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF. 1594	- 4785		
02	4494 X	260	-0-	-4234	-0-	260 2		N	-0-	-0-	
03	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-	-0-	
04	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-	-0-	
05	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-	-0-	
06	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-	-0-	
07	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 74		RRCID -> 023573	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 1954	- 5109		
02	5515 X	771	-0-	-4744	-0-	771 2		N	-0-	-0-	
03	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-	-0-	
04	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-	-0-	
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-	-0-	
06	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-	-0-	
07	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 77		RRCID -> 023574	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1688	- 4780		
02	17467 X	2768	-0-	-14699	-0-	2768 2		N	-0-	-0-	
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		N	-0-	-0-	
04	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-	-0-	
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2		N	-0-	-0-	
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 2		N	-0-	-0-	
07	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #: B 79		RRCID ->	023575	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1934 - 5197	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		21913 X	3475	-0-	-18438	-0-	3475 2	N	-0-		-0-
03		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2	N	-0-		-0-
04		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2	N	-0-		-0-
05		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2	N	-0-		-0-
06		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2	N	-0-		-0-
07		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 80		RRCID ->	023576	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 1708 - 4438	
02		8339 X	1157	-0-	-7182	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
03		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-		-0-
04		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-		-0-
05		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2	N	-0-		-0-
06		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-		-0-
07		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 81		RRCID ->	023577	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 1889 - 4896	
02		12155 X	1851	-0-	-10304	-0-	1851 2	N	-0-		-0-
03		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-		-0-
04		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2	N	-0-		-0-
05		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2	N	-0-		-0-
06		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2	N	-0-		-0-
07		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 82		RRCID ->	023578	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 1984 - 4763	
02		2223 X	381	-0-	-1842	-0-	381 2	N	-0-		-0-
03		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		-0-
04		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
05		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
06		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
07		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 83		RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994 - 4733	
02		13304 X	2080	-0-	-11224	-0-	2080 2	N	-0-		-0-
03		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2	N	-0-		-0-
04		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-		-0-
05		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-		-0-
06		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2	N	-0-		-0-
07		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 84		RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1774 X	185	-0-	-1589	-0-	185 2	N	-0-		-0-
03		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-
04		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		-0-
05		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
06		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-
07		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 86		RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. N/A	
02		4194 X	616	-0-	-3578	-0-	616 2	N	-0-		-0-
03		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-
04		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-		-0-
05		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-		-0-
06		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		-0-
07		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: B 88		RRCID -> 023582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 89		RRCID -> 023583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 90		RRCID -> 023584		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353	
02	5832 X	880	-0-	-4952	-0-	880 2	N	-0-	-0-
03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-	-0-
04	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-	-0-
05	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-	-0-
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-	-0-
07	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 91		RRCID -> 023585		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045	
02	2767 X	34	-0-	-2733	-0-	34 2	N	-0-	-0-
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-	-0-
04	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-	-0-
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-	-0-
06	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-	-0-
07	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023586		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	5189 X	744	-0-	-4445	-0-	744 2	N	-0-	-0-
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-	-0-
04	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-	-0-
05	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-	-0-
06	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-	-0-
07	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: C 3		RRCID -> 023587		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: G 3		RRCID -> 023589		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	1322 X	213	-0-	-1109	-0-	213 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-
05	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-	-0-
06	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-	-0-
07	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: G 4		RRCID -> 023590	COMPL. DATE 02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	3709 X	559	-0-	-3150	-0-	559 2	N	-0-		-0-
03	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
04	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-		-0-
05	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
07	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: G 5		RRCID -> 023591	COMPL. DATE 10/17/2001	TOTAL DEPTH	2601	PERF.	1834 -	4963
02	25445 X	3871	-0-	-21574	-0-	3871 2	N	-0-		-0-
03	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 2	N	-0-		-0-
04	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2	N	-0-		-0-
05	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2	N	-0-		-0-
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 2	N	-0-		-0-
07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 3		RRCID -> 023595	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2052 -	4536
02	5718 X	867	-0-	-4851	-0-	867 2	N	-0-		-0-
03	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		-0-
04	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		-0-
05	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		-0-
06	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-		-0-
07	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 4		RRCID -> 023596	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	1269 X	169	-0-	-1100	-0-	169 2	N	-0-		-0-
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 5		RRCID -> 023597	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2267 -	5512
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 6		RRCID -> 023598	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 7		RRCID -> 023599	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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						
MASTERTSON		WELL #: M 2		RRCID -> 023600	COMPL. DATE 09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: M 3		RRCID -> 023601	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1921 - 4980	
02	11333 X	1621	-0-	-9712	-0-	1621 2	N	-0-		-0-
03	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	N	-0-		-0-
04	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	-0-		-0-
05	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	-0-		-0-
06	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	N	-0-		-0-
07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: M 4		RRCID -> 023602	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	1807 - 4650	
02	9140 X	1318	-0-	-7822	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
03	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-		-0-
04	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-		-0-
05	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-		-0-
06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
07	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: M 5		RRCID -> 023603	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	1906 - 5146	
02	14136 X	2129	-0-	-12007	-0-	2129 2	N	-0-		-0-
03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2	N	-0-		-0-
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	N	-0-		-0-
05	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2	N	-0-		-0-
06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2	N	-0-		-0-
07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: N 1		RRCID -> 023604	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
03	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-		-0-
04	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-		-0-
05	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	N	-0-		-0-
06	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-		-0-
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2	N	-0-		-0-

READ		WELL #: A 3		RRCID -> 023608	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL DEPTH	2762	PERF.	2059 - 5029	
02	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303 2	N	-0-		-0-
03	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009 2	N	-0-		-0-
04	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 2	N	-0-		-0-
05	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142 2	N	-0-		-0-
06	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882 2	N	-0-		-0-
07	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
READ		WELL #: A 4		RRCID -> 023609	COMPL. DATE 09/18/1970	TOTAL DEPTH 2066	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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					
02	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-		-0-	
03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2	N	-0-		-0-	
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	-0-		-0-	
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2	N	-0-		-0-	
06	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2	N	-0-		-0-	
07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	N	-0-		-0-	

READ		WELL #: A 6		RRCID -> 023611	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 2686	PERF. 1851 - 4636					
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-		-0-	
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2	N	-0-		-0-	
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-		-0-	
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2	N	-0-		-0-	
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2	N	-0-		-0-	
07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2	N	-0-		-0-	

READ		WELL #: A 7		RRCID -> 023612	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2165 - 2825			
02	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-		-0-	
03	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-	
04	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		-0-	
05	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		-0-	
06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-	
07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		-0-	

READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-		-0-	
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-		-0-	
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-		-0-	
05	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-		-0-	
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-		-0-	
07	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2	N	-0-		-0-	

SANFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 023615	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 2993	PERF. 2009 - 4467					
02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-	
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-	
04	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		-0-	
05	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-	
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-	
07	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-	

SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617	COMPL. DATE 09/23/1952	TOTAL DEPTH 2944	PERF. N/A					
02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-	
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-	
04	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-	
05	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SANFORD		WELL #:		A 6	RRCID ->	023618	COMPL. DATE	06/24/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4820 X	718	-0-	-4102	-0-		718	2		N	-0-				-0-
03	825 X	825	-0-	-0-	-0-		825	2		N	-0-				-0-
04	773 X	773	-0-	-0-	-0-		773	2		N	-0-				-0-
05	614 X	614	-0-	-0-	-0-		614	2		N	-0-				-0-
06	72 X	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-				-0-
07	11 X	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		A 7	RRCID ->	023619	COMPL. DATE	06/29/1956	TOTAL DEPTH	2895	PERF. N/A				
02	192 X	192	-0-	-0-	-0-		192	2		N	-0-				-0-
03	206 X	206	-0-	-0-	-0-		206	2		N	-0-				-0-
04	199 X	199	-0-	-0-	-0-		199	2		N	-0-				-0-
05	152 X	152	-0-	-0-	-0-		152	2		N	-0-				-0-
06	174 X	174	-0-	-0-	-0-		174	2		N	-0-				-0-
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-		118	2		N	-0-				-0-

SNEED		WELL #:		A 2	RRCID ->	023622	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1849 - 4291				
02	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-		4832	2		N	-0-				-0-
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-		5482	2		N	-0-				-0-
04	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-		5388	2		N	-0-				-0-
05	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-		5621	2		N	-0-				-0-
06	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-		5426	2		N	-0-				-0-
07	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-		6428	2		N	-0-				-0-

SNEED P		WELL #:		A 3	RRCID ->	023623	COMPL. DATE	06/20/1949	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 1871 - 4689				
02	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-		2178	2		N	-0-				-0-
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-		2438	2		N	-0-				-0-
04	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-		2381	2		N	-0-				-0-
05	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-		2431	2		N	-0-				-0-
06	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-		2341	2		N	-0-				-0-
07	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-		1790	2		N	-0-				-0-

SNEED P		WELL #:		A 4	RRCID ->	023624	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2216 - 2592				
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-		4715	2		N	-0-				-0-
03	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-		4981	2		N	-0-				-0-
04	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-		4588	2		N	-0-				-0-
05	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-		4541	2		N	-0-				-0-
06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-		4335	2		N	-0-				-0-
07	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-		4444	2		N	-0-				-0-

SNEED P		WELL #:		A 6	RRCID ->	023626	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2101 - 3060				
02	420 X	420	-0-	-0-	-0-		420	2		N	-0-				-0-
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-		655	2		N	-0-				-0-
04	615 X	615	-0-	-0-	-0-		615	2		N	-0-				-0-
05	624 X	624	-0-	-0-	-0-		624	2		N	-0-				-0-
06	534 X	534	-0-	-0-	-0-		534	2		N	-0-				-0-
07	148 X	148	-0-	-0-	-0-		148	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #: A 7		RRCID -> 023627		COMPL. DATE 02/27/1951		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
03	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			-0-
04	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
05	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
06	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
07	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: A 8		RRCID -> 023628		COMPL. DATE 01/25/1951		TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204				
02	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2		N	-0-			-0-
03	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2		N	-0-			-0-
04	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 2		N	-0-			-0-
05	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 2		N	-0-			-0-
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 2		N	-0-			-0-
07	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: A 9		RRCID -> 023629		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886				
02	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 2		N	-0-			-0-
03	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 2		N	-0-			-0-
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2		N	-0-			-0-
05	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2		N	-0-			-0-
06	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614 2		N	-0-			-0-
07	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13915 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: B 1		RRCID -> 023630		COMPL. DATE 02/16/1927		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380				
02	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
04	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
05	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
06	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
07	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: B 2		RRCID -> 023631		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146				
02	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
03	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			-0-
04	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-
05	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-
06	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-			-0-
07	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: B 3		RRCID -> 023632		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994				
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	448 1	3085 2	N	-0-			-0-
03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	496 1	3617 2	N	-0-			-0-
04	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	480 1	3484 2	N	-0-			-0-
05	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	496 1	3594 2	N	-0-			-0-
06	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	480 1	3483 2	N	-0-			-0-
07	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	304 1	1767 2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: B 4		RRCID -> 023633		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381				
02	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-			-0-
03	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-			-0-
04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-			-0-
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-			-0-
06	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		N	-0-			-0-
07	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED P				WELL #: D 2	RRCID ->	023635	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2303 - 2957
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1456 N	1348	-0-	-108	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1279	-0-	-131	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: E 1	RRCID ->	023636	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	1922 - 5225
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-			-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-			-0-
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-			-0-
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: A 1	RRCID ->	023638	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	N	-0-			-0-
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2	N	-0-			-0-
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2	N	-0-			-0-
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2	N	-0-			-0-
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2	N	-0-			-0-
07	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2	N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: A 3	RRCID ->	023640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	N	-0-			-0-
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2	N	-0-			-0-
04	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2	N	-0-			-0-
05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2	N	-0-			-0-
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2	N	-0-			-0-
07	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2	N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: A 4	RRCID ->	023641	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			-0-
04	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
05	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
07	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: A 5	RRCID ->	023642	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON				WELL #: A 6	RRCID ->	023643	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
03	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-			-0-
04	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
05	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
06	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
07	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: B 2		RRCID -> 023644		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7048					-0-
03	0 W	597	-0-	597	7645	597	2			-0-
04	0 W	568	-0-	568	8213	568	2			-0-
05	0 W	572	-0-	572	8785	572	2			-0-
06	0 W	535	-0-	535	9320	535	2			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9320					-0-

THOMPSON		WELL #: B 4		RRCID -> 023646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			-0-
03	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			-0-
04	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			-0-
05	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			-0-
06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			-0-
07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			-0-

THOMPSON		WELL #: B 5		RRCID -> 023647		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			-0-
03	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			-0-
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			-0-
06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			-0-
07	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			-0-

THOMPSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023648		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			-0-
03	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			-0-
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			-0-
05	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			-0-
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			-0-
07	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-

THOMPSON		WELL #: B 7		RRCID -> 023649		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570		- 5701
02	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			-0-
04	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			-0-
05	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	1853	2			-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			-0-
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			-0-

THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023650		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	2548 X	380	-0-	-2168	-0-	380	2			-0-
03	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			-0-
04	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			-0-
05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			-0-
06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			-0-
07	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			-0-

THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID -> 023651		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561		- 5543
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			-0-
06	960 N	869	-0-	-91	-0-	869	2			-0-
07	3100 N	3261	-0-	161	161	3261	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID ->	023652	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2441 - 4472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2	N	-0-		-0-
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2	N	-0-		-0-
04		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2	N	-0-		-0-
05		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2	N	-0-		-0-
06		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2	N	-0-		-0-
07		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID ->	023653	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-		-0-
03		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-		-0-
04		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-		-0-
05		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
06		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-		-0-
07		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID ->	023655	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2	N	-0-		-0-
03		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-		-0-
04		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
05		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2	N	-0-		-0-
06		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	N	-0-		-0-
07		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: C 1		RRCID ->	023656	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	3056	PERF. 2306 - 4810	
02		2072 N	2017	-0-	-55	-0-	2017 2	N	-0-		-0-
03		2263 N	2253	-0-	-10	-0-	2253 2	N	-0-		-0-
04		2190 N	2173	-0-	-17	-0-	2173 2	N	-0-		-0-
05		2232 N	2067	-0-	-165	-0-	2067 2	N	-0-		-0-
06		2190 N	2158	-0-	-32	-0-	2158 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3219	-0-	119	119	3219 2	N	-0-		-0-

WARWICK		WELL #: A 2		RRCID ->	023658	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
03		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
04		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
05		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
06		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		-0-
07		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
WARWICK															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
04		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
05		772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
06		802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
07		644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-

BRUMLEY -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GREAT PLAINS-SANFORD															
WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	6958	X	925	-0-	-6033	-0-	852	2	73	9	N	66	38	1	37
03	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1097	2	87	9	N	79	95	1	21
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1912	2	91	9	N	83	62	1	42
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1803	2	61	9	N	55	79	1	18
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1288	2	80	9	N	73	86	1	5
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2081	2	42	9	N	38	25	1	18

NORTH AMERICAN-SANFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	5395	X	678	-0-	-4717	-0-	678	2			N	-0-			-0-
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
05	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD															
WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GREAT PLAINS-SANFORD															
WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	7894	X	1100	-0-	-6794	-0-	994	2	106	9	N	96	80	1	43
03	937	X	937	-0-	-0-	-0-	865	2	72	9	N	65	91	1	17
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1149	2	53	9	N	48	39	1	26
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1007	2	33	9	N	30	46	1	10
06	759	X	759	-0-	-0-	-0-	714	2	45	9	N	41	48	1	3
07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1180	2	23	9	N	21	14	1	10

WHITTENBURG															
WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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								
WHITTENBURG		WELL #:		6	RRCID ->	023807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	1583 X	202	-0-	-1381	-0-	202	2		N	-0-		-0-
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
04	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		-0-
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
06	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
07	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-

MIZEL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023811	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	123 X	100	-0-	-23	-0-	100	2		N	-0-		-0-
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-
05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-
06	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
07	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-

CARVER		WELL #:		B 11	RRCID ->	023813	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2864 - 2974	
02	756 N	664	-0-	-92	-0-	647	2	17 9	N	15	12 1	8
03	806 N	594	-0-	-212	-0-	580	2	14 9	N	13	15 1	6
04	810 N	772	-0-	-38	-0-	758	2	14 9	N	13	14 1	5
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	815	2	19 9	N	17	14 1	8
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	877	2	21 9	N	19	21 1	6
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	865	2	12 9	N	11	12 1	5

HENDERSON-HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	023815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	874 X	426	-0-	-448	-0-	408	2	18 9	N	16	21 1	7
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	408	2	21 9	N	19	13 1	13
04	414 X	414	-0-	-0-	-0-	401	2	13 9	N	12	19 1	6
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	465	2	19 9	N	17	13 1	10
06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	479	2	18 9	N	16	15 1	11
07	282 X	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3 9	N	3	11 1	3

SMITH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	023819	COMPL. DATE	11/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	796 X	385	-0-	-411	-0-	370	2	15 9	N	14	14 1	6
03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	387	2	19 9	N	17	12 1	11
04	406 X	406	-0-	-0-	-0-	393	2	13 9	N	12	18 1	5
05	372 X	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12 9	N	11	9 1	7
06	417 X	417	-0-	-0-	-0-	402	2	15 9	N	14	13 1	8
07	411 X	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9 9	N	8	13 1	3

MERCHANT, IRA C.		WELL #:		3	RRCID ->	023835	COMPL. DATE	07/14/1942	TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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, R.		WELL #:		15	RRCID ->	023846	COMPL. DATE	12/27/1954	TOTAL DEPTH	2639	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
02	5215 X	1156	-0-	-4059	-0-	1087	2	69	9	N	63	56	1	34
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1118	2	87	9	N	79	68	1	45
04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1921	2	53	9	N	48	72	1	21
05	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1213	2	59	9	N	54	60	1	15
06	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1406	2	43	9	N	39	32	1	22
07	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1467	2	53	9	N	48	46	1	24

BURNETT		WELL #:		S 1	RRCID ->	023847	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	2578	PERF.	2401 - 4410		
02	3224 X	897	-0-	-2327	-0-	843	2	54	9	N	49	43	1	24
03	864 X	864	-0-	-0-	-0-	802	2	62	9	N	56	49	1	31
04	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1333	2	37	9	N	34	51	1	14
05	776 X	776	-0-	-0-	-0-	740	2	36	9	N	33	38	1	9
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	823	2	24	9	N	22	18	1	13
07	883 X	883	-0-	-0-	-0-	852	2	31	9	N	28	27	1	14

CARVER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	023848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	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		
02	2029 X	473	-0-	-1556	-0-	449	2	24	9	N	22	21	1	8
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-	630	2	33	9	N	30	26	1	12
04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	619	2	24	9	N	22	27	1	7
05	555 X	555	-0-	-0-	-0-	529	2	26	9	N	24	23	1	8
06	436 X	436	-0-	-0-	-0-	418	2	18	9	N	16	20	1	4
07	440 X	440	-0-	-0-	-0-	426	2	14	9	N	13	13	1	4

DAVID-HANSEN		WELL #:		1	RRCID ->	023854	COMPL. DATE	04/09/1942	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2908 - 3067		
02	900 X	138	-0-	-762	-0-	137	2	1	9	N	1	1	1	1
03	74 X	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2	2	1	1
04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	1	1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	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		
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
HERRING														
WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	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														
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-	146	2	2	9	N	2	1	1	1
05	195 X	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3	3	1	1
06	193 X	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	N	3	3	1	1
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1	2	1	-0-

HERRING														
WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	795 X	135	-0-	-660	-0-	132	2	3	9	N	3	3	1	1
03	172 X	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3	3	1	1
04	172 X	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3	3	1	1
05	139 X	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1	2	1	-0-
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2	2	1	-0-
07	132 X	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2	2	1	-0-

HERRING														
WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING														
WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERRING														
WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	968 X	148	-0-	-820	-0-	145	2	3	9	N	3	3	1	1
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3	3	1	1
04	179 X	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3	3	1	1
05	156 X	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1	2	1	-0-
06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	N	2	2	1	-0-
07	151 X	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2	2	1	-0-

HERRING														
WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 #: H 1		RRCID -> 023872		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3	1	2
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	N	4	4	2
04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5	6	1
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	N	4	4	1
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	N	3	3	1
07	261 X	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3	3	1

JOHNSON		WELL #: G 1		RRCID -> 023879		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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				
02	1377 N	196	-0-	-1181	-0-	178	2	18	9	N	16	8	11
03	527 N	392	-0-	-135	-0-	357	2	35	9	N	32	28	15
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	461	2	21	9	N	19	23	11
05	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-	11	-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: I 2		RRCID -> 023882		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	1065 N	169	-0-	-896	-0-	156	2	13	9	N	12	7	8
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	265	2	24	9	N	22	20	10
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	349	2	17	9	N	15	17	8
05	186 N	5	-0-	-181	-0-					N	-0-	7	1
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	5	2			N	-0-		1
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: I 3		RRCID -> 023883		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

HERRING		WELL #: M 2		RRCID -> 023889		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
HERRING															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		

PERKY															
WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		

PHILLIPS, OTIS A.															
WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141															
02		2792 X	401	-0-	-2391	-0-	395	2	6	9	N	5	4	1	2
03		228 X	228	-0-	-0-	-0-	222	2	6	9	N	5	5	1	2
04		667 X	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	N	4	5	1	1
05		162 X	162	-0-	-0-	-0-	158	2	4	9	N	4	4	1	1
06		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	N	5	5	1	1
07		206 X	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3	3	1	1

PHILLIPS, OTIS B.															
WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A															
02		95 X	-0-	-0-	-95	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		15 X	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

READ L															
WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

RILEY															
WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

RILEY															
WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		5159 X	837	-0-	-4322	-0-	814	2	23	9	N	21	18	1	9
03		942 X	942	-0-	-0-	-0-	919	2	23	9	N	21	21	1	9
04		928 X	928	-0-	-0-	-0-	910	2	18	9	N	16	19	1	6
05		783 X	783	-0-	-0-	-0-	764	2	19	9	N	17	15	1	8
06		856 X	856	-0-	-0-	-0-	835	2	21	9	N	19	21	1	6
07		938 X	938	-0-	-0-	-0-	926	2	12	9	N	11	12	1	5

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	023922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SANFORD J1		WELL #:		1	RRCID ->	023934	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2011 -	4530
02	2901 X	627	-0-	-2274	-0-	590	2	37 9	N	34	32 1	18
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	573	2	44 9	N	40	35 1	23
04	495 X	495	-0-	-0-	-0-	469	2	26 9	N	24	36 1	11
05	561 X	561	-0-	-0-	-0-	536	2	25 9	N	23	27 1	7
06	597 X	597	-0-	-0-	-0-	578	2	19 9	N	17	13 1	11
07	616 X	616	-0-	-0-	-0-	596	2	20 9	N	18	18 1	11

SANFORD J		WELL #:		2	RRCID ->	023935	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2213 -	5302
02	4314 X	754	-0-	-3560	-0-	710	2	44 9	N	40	41 1	21
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	724	2	57 9	N	52	43 1	30
04	689 X	689	-0-	-0-	-0-	654	2	35 9	N	32	47 1	15
05	818 X	818	-0-	-0-	-0-	782	2	36 9	N	33	38 1	10
06	857 X	857	-0-	-0-	-0-	832	2	25 9	N	23	19 1	14
07	907 X	907	-0-	-0-	-0-	876	2	31 9	N	28	27 1	15

HERRING		WELL #:		T 1	RRCID ->	023942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	990 X	135	-0-	-855	-0-	133	2	2 9	N	2	2 1	1
03	126 X	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2 9	N	2	2 1	1
04	158 X	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3 9	N	3	3 1	1
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2 9	N	2	3 1	-0-
06	134 X	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2 9	N	2	2 1	-0-
07	145 X	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2 9	N	2	2 1	-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	023949	COMPL. DATE	04/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	7037 X	1321	-0-	-5716	-0-	1293	2	28 9	N	25	27 1	17
03	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1371	2	31 9	N	28	24 1	21
04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1339	2	20 9	N	18	26 1	13
05	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1319	2	20 9	N	18	19 1	12
06	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1627	2	23 9	N	21	21 1	12
07	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1692	2	22 9	N	20	21 1	11

WILLIAMS -A-		WELL #:		C 2	RRCID ->	023950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1071 X	61	-0-	-1010	-0-	61	1		N	-0-		-0-
03	145 X	145	-0-	-0-	-0-	94	1	51 2	N	-0-		-0-
04	477 X	477	-0-	-0-	-0-	96	1	381 2	N	-0-		-0-
05	388 X	388	-0-	-0-	-0-	96	1	292 2	N	-0-		-0-
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	88	1	346 2	N	-0-		-0-
07	415 X	415	-0-	-0-	-0-	89	1	326 2	N	-0-		-0-

CHILDERS		WELL #:		L 6 C	RRCID ->	023955	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2239	PERF. N/A	
02	59 X	8	-0-	-51	-0-	8	2		N	-0-		-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HERRING		WELL #: W 1		RRCID -> 023956	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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						
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2		N	-0-				-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	2		N	-0-				-0-

JONES, C. R.		WELL #: 3		RRCID -> 023994	COMPL. DATE 05/26/1935	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	N/A						
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2		N	-0-				-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	2		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #: 66		RRCID -> 024002	COMPL. DATE 01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2157	-	2874				
02	6301 X	794	-0-	-5507	-0-		794	2		N	-0-				-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				-0-
04	292 X	292	-0-	-0-	-0-		292	2		N	-0-				-0-
05	976 X	976	-0-	-0-	-0-		976	2		N	-0-				-0-
06	350 X	350	-0-	-0-	-0-		350	2		N	-0-				-0-
07	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-		1272	2		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #: 84		RRCID -> 024004	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2197	-	2857				
02	25664 X	3219	-0-	-22445	-0-		3219	2		N	-0-				-0-
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-		4116	2		N	-0-				-0-
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-		4550	2		N	-0-				-0-
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-		4732	2		N	-0-				-0-
06	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-		4559	2		N	-0-				-0-
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-		4684	2		N	-0-				-0-

BURNETT L UNIT		WELL #: A 86		RRCID -> 024005	COMPL. DATE 09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	1910	-	4545				
02	11474 X	1240	-0-	-10234	-0-		1240	2		N	-0-				-0-
03	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-		1428	2		N	-0-				-0-
04	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-		1423	2		N	-0-				-0-
05	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-		1464	2		N	-0-				-0-
06	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-		1323	2		N	-0-				-0-
07	253 X	253	-0-	-0-	-0-		253	2		N	-0-				-0-

DEAHL, G. W. -8-		WELL #: 8		RRCID -> 024006	COMPL. DATE 10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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													
MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	024019	COMPL. DATE	01/20/1953	TOTAL DEPTH	2623	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		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						
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	186	1	1259	2	N	-0-				-0-	
03	1860	N	502	-0-	-1358	-0-	59	1	443	2	N	-0-				-0-	
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	161	1	1559	2	N	-0-				-0-	
05	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	208	1	1202	2	N	-0-				-0-	
06	480	N	210	-0-	-270	-0-	210	1			N	-0-				-0-	
07	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	140	1	1581	2	N	-0-				-0-	

BEDNORZ, J. G.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024024	COMPL. DATE	05/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

BENNETT		WELL #:		P 1	RRCID ->	024025	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2210 - 2807						
02	1512	N	1435	-0-	-77	-0-	560	1	875	2	N	-0-				-0-	
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	620	1	967	2	N	-0-				-0-	
04	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	600	1	913	2	N	-0-				-0-	
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	580	1	924	2	N	-0-				-0-	
06	1530	N	834	-0-	-696	-0-	834	2			N	-0-				-0-	
07	1550	N	343	-0-	-1207	-0-	343	2			N	-0-				-0-	

BENNETT-SNEED		WELL #:		P 1	RRCID ->	024026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	2800	N	842	-0-	-1958	1599	143	1	699	2	N	-0-				-0-	
03	3100	N	2222	-0-	-878	721	403	1	1819	2	N	-0-				-0-	
04	2437	N	1716	-0-	-721	-0-	390	1	1326	2	N	-0-				-0-	
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	403	1	1644	2	N	-0-				-0-	
06	2160	N	390	-0-	-1770	-0-	390	1			N	-0-				-0-	
07	1767	N	558	-0-	-1209	-0-	397	1	161	2	N	-0-				-0-	

BURNETT, M. C.		WELL #:		T 2	RRCID ->	024030	COMPL. DATE	09/22/1936	TOTAL DEPTH	2400	PERF. N/A						
02	6923	X	984	-0-	-5939	-0-	984	2			N	-0-				-0-	
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-				-0-	
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-				-0-	
05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-				-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				-0-	

BURNETT, M. C.		WELL #:		T 5	RRCID ->	024031	COMPL. DATE	12/00/1926	TOTAL DEPTH	2475	PERF. N/A						
02	10753	X	1609	-0-	-9144	-0-	1609	2			N	-0-				-0-	
03	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-				-0-	
04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-				-0-	
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-				-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT, M. C.		WELL #: T 6		RRCID -> 024032	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 3224	PERF. 2195	-	3730						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	17099 X	545	-0-	-16554	-0-	545	1			N	-0-				-0-
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	620	1	2649	2	N	-0-				-0-
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	600	1	2560	2	N	-0-				-0-
05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	618	1	2660	2	N	-0-				-0-
06	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-				-0-
07	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	620	1	522	2	N	-0-				-0-

BURNETT, M. C.		WELL #: T 7		RRCID -> 024033	COMPL. DATE 04/09/1956	TOTAL DEPTH 2725	PERF. N/A								
02	11390 X	1850	-0-	-9540	-0-	1850	2			N	-0-				-0-
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-				-0-
04	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-				-0-
05	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-				-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024036	COMPL. DATE 03/00/1925	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 2R		RRCID -> 024037	COMPL. DATE 07/22/1999	TOTAL DEPTH 2631	PERF. 2381	-	2940						
02	4129 X	647	-0-	-3482	-0-	608	2	39	9	N	35	55	1		4
03	712 X	712	-0-	-0-	-0-	672	2	40	9	N	36	28	1		12
04	721 X	721	-0-	-0-	-0-	681	2	40	9	N	36	41	1		7
05	751 X	751	-0-	-0-	-0-	722	2	29	9	N	26	27	1		6
06	657 X	657	-0-	-0-	-0-	633	2	24	9	N	22	14	1		14
07	299 X	299	-0-	-0-	-0-	278	2	21	9	N	19	27	1		6

BURNETT, S. B.		WELL #: G 3H		RRCID -> 024038	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 2530	PERF. 2245	-	3950						
02	7533 X	1096	-0-	-6437	-0-	347	1	716	2	N	30	46	1		4
						33	9								
03	984 X	984	-0-	-0-	-0-	329	1	623	2	N	29	23	1		10
						32	9								
04	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	382	1	860	2	N	29	34	1		5
						32	9								
05	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	403	1	894	2	N	22	22	1		5
						24	9								
06	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	390	1	878	2	N	18	11	1		12
						20	9								
07	762 X	762	-0-	-0-	-0-	402	1	343	2	N	15	22	1		5
						17	9								

BURNETT, S. B.		WELL #: G 4		RRCID -> 024039	COMPL. DATE 07/07/1999	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2345	-	3200						
02	4993 X	718	-0-	-4275	-0-	663	2	55	9	N	50	77	1		6
03	854 X	854	-0-	-0-	-0-	801	2	53	9	N	48	38	1		16
04	787 X	787	-0-	-0-	-0-	732	2	55	9	N	50	57	1		9
05	814 X	814	-0-	-0-	-0-	773	2	41	9	N	37	38	1		8
06	709 X	709	-0-	-0-	-0-	675	2	34	9	N	31	19	1		20
07	320 X	320	-0-	-0-	-0-	291	2	29	9	N	26	38	1		8

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT, S. B.		WELL #: G 6		RRCID -> 024040		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
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-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 024041		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH 2819		PERF. N/A	
02	2126 N	401	-0-	-1725	-0-	401	2	N	-0-		-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-		-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		-0-
07	496 N	89	-0-	-407	-0-	89	2	N	-0-		-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 9		RRCID -> 024043		COMPL. DATE 05/27/1948		TOTAL DEPTH 2673		PERF. N/A	
02	1494 X	-0-	-0-	-1494	-0-			N	31	48 1	4
03	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	30	24 1	10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	36 1	6
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	24 1	5
06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	531	2	N	19	12 1	12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	24 1	5

BURNETT, S. B.		WELL #: G 10		RRCID -> 024044		COMPL. DATE 03/29/1949		TOTAL DEPTH 2495		PERF. N/A	
02	23146 X	3479	-0-	-19667	-0-	3282	2	N	179	279 1	22
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3703	2	N	177	140 1	59
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3305	2	N	182	208 1	33
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	135	138 1	30
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3500	2	N	111	69 1	72
07	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	95	138 1	29

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 C		RRCID -> 024045		COMPL. DATE 03/14/1930		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2360 - 2750	
02	6286 X	295	-0-	-5991	-0-	295	1	N	-0-		-0-
03	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	329	1	N	-0-		-0-
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	388	1	N	-0-		-0-
05	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-
06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	1	N	-0-		-0-
07	742 X	742	-0-	-0-	-0-	402	1	N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 1H		RRCID -> 024046		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 2301		PERF. 2092 - 3273	
02	8573 X	1357	-0-	-7216	-0-	1357	2	N	-0-		-0-
03	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-		-0-
04	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-		-0-
05	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 3		RRCID -> 024047		COMPL. DATE 08/08/1940		TOTAL DEPTH 2391		PERF. N/A	
02	3378 X	543	-0-	-2835	-0-	543	2	N	-0-		-0-
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-
04	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		-0-
05	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BURNETT, M.C.		WELL #: T 4		RRCID -> 024048		COMPL. DATE 08/15/1936		TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-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								
02	4467 X	565	-0-	-3902	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 8		RRCID -> 024050		COMPL. DATE 08/11/1949		TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A								
02	7387 X	1060	-0-	-6327	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: P 1		RRCID -> 024052		COMPL. DATE 02/29/1932		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A								
02	2263 X	392	-0-	-1871	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: P 2		RRCID -> 024053		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A								
02	5718 X	332	-0-	-5386	-0-	332	1			N	-0-					-0-
03	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	403	1	638	2	N	-0-					-0-
04	947 X	947	-0-	-0-	-0-	376	1	571	2	N	-0-					-0-
05	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	394	1	653	2	N	-0-					-0-
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	912 X	912	-0-	-0-	-0-	403	1	509	2	N	-0-					-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 3		RRCID -> 024054		COMPL. DATE 08/25/1957		TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A								
02	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID -> 024055		COMPL. DATE 04/23/1959		TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, M.C.		WELL #:		S 1	RRCID ->	024056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2157 -	2455
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2667 X	406	-0-	-2261	-0-	406	2	N	-0-			-0-
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
04	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
05	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		H 1	RRCID ->	024057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2511 -	2925
02	3677 X	588	-0-	-3089	-0-	588	2	N	-0-			-0-
03	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-
05	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	024060	COMPL. DATE	04/23/1939	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A	
02	3967 X	613	-0-	-3354	-0-	613	2	N	-0-			-0-
03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			-0-
04	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			-0-
05	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		E 1	RRCID ->	024061	COMPL. DATE	06/26/1935	TOTAL DEPTH	2722	PERF. N/A	
02	10478 X	1852	-0-	-8626	-0-	1852	2	N	-0-			-0-
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-			-0-
05	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	024062	COMPL. DATE	09/17/1938	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A	
02	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			-0-
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
05	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	024063	COMPL. DATE	09/05/1940	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A	
02	2800 N	1156	-0-	-1644	3868	1156	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1470	-0-	-1630	2238	1470	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1070	-0-	-1930	308	1070	2	N	-0-			-0-
05	1809 N	1501	-0-	-308	-0-	1501	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			-0-
07	1116 N	493	-0-	-623	-0-	493	2	N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		T 1	RRCID ->	024064	COMPL. DATE	08/07/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2639 X	357	-0-	-2282	-0-	357	2	N	-0-			-0-
03	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
05	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CRUTCHFIELD		WELL #:		T 2	RRCID ->	024065	COMPL. DATE	06/04/1936	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5054 X	23	-0-	-5031	-0-		23	2		N	-0-				-0-
03	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-		1359	2		N	-0-				-0-
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-		1298	2		N	-0-				-0-
05	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-		1233	2		N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	509 X	509	-0-	-0-	-0-		509	2		N	-0-				-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		T 3	RRCID ->	024066	COMPL. DATE	08/06/1946	TOTAL DEPTH	2729	PERF.	N/A			
02	40940 X	5973	-0-	-34967	-0-		5973	2		N	-0-				-0-
03	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-		7529	2		N	-0-				-0-
04	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-		7177	2		N	-0-				-0-
05	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-		7493	2		N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-		14070	2		N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 1 R	RRCID ->	024067	COMPL. DATE	10/16/1962	TOTAL DEPTH	3154	PERF.	N/A			
02	2800 N	1923	-0-	-877	10225	518	1	1405	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1169	-0-	-1931	8294	460	1	709	2	N	-0-				-0-
04	3000 N	2348	-0-	-652	7642	600	1	1748	2	N	-0-				-0-
05	3100 N	2090	-0-	-1010	6632	620	1	1470	2	N	-0-				-0-
06	3000 N	600	-0-	-2400	4232	600	1			N	-0-				-0-
07	3100 N	1825	-0-	-1275	2957	620	1	1205	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 2 R	RRCID ->	024068	COMPL. DATE	10/22/1962	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	2805 - 2930			
02	2800 N	1012	-0-	-1788	2633	481	1	531	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	758	-0-	-2342	291	440	1	318	2	N	-0-				-0-
04	1692 N	1401	-0-	-291	-0-	600	1	801	2	N	-0-				-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	620	1	668	2	N	-0-				-0-
06	720 N	600	-0-	-120	-0-	600	1			N	-0-				-0-
07	1426 N	918	-0-	-508	-0-	620	1	298	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 4	RRCID ->	024070	COMPL. DATE	06/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	728 N	169	-0-	-559	-0-	169	2			N	-0-				-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				-0-
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-				-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-				-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	3100 N	9178	-0-	6078	6078	9178	2			N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 7	RRCID ->	024073	COMPL. DATE	03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-				-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	387	1	740	2	N	-0-				-0-
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	352	1	1688	2	N	-0-				-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	360	1	1563	2	N	-0-				-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				-0-
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	372	1	1903	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 9	RRCID ->	024074	COMPL. DATE	04/16/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	12544 X	2591	-0-	-9953	-0-	364	1	2227	2	N	-0-				-0-
03	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	130	1	1484	2	N	-0-				-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	390	1	2338	2	N	-0-				-0-
05	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	403	1	2174	2	N	-0-				-0-
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-				-0-
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	403	1	2549	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																		
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 760218																		
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	338	1	1248	2	N	-0-		-0-				
03		1240 N	1139	-0-	-101	-0-	358	1	781	2	N	-0-		-0-				
04		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	390	1	1428	2	N	-0-		-0-				
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	403	1	1329	2	N	-0-		-0-				
06		1110 N	390	-0-	-720	-0-	390	1			N	-0-		-0-				
07		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	403	1	1583	2	N	-0-		-0-				

COON, R. S.												WELL #: M 11		RRCID -> 024076	COMPL. DATE 08/10/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
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-				

COON, R. S.												WELL #: M 13 R		RRCID -> 024078	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	756	1	2813	2	N	-0-		-0-				
03		3720 X	2229	-0-	-1491	-0-	432	1	1797	2	N	-0-		-0-				
04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	810	1	3050	2	N	-0-		-0-				
05		3937 X	3736	-0-	-201	-0-	837	1	2899	2	N	-0-		-0-				
06		3810 X	797	-0-	-3013	-0-	797	1			N	-0-		-0-				
07		3937 X	2947	-0-	-990	-0-	837	1	2110	2	N	-0-		-0-				

COON, R. S.												WELL #: M 14		RRCID -> 024079	COMPL. DATE 09/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		2800 N	1882	-0-	-918	-0-	8113	530	1352	2	N	-0-		-0-				
03		3100 N	1522	-0-	-1578	-0-	6535	530	992	2	N	-0-		-0-				
04		3000 N	2137	-0-	-863	-0-	5672	600	1537	2	N	-0-		-0-				
05		3100 N	2050	-0-	-1050	-0-	4622	620	1430	2	N	-0-		-0-				
06		3000 N	600	-0-	-2400	-0-	2222	600			N	-0-		-0-				
07		3100 N	1485	-0-	-1615	-0-	607	620	865	2	N	-0-		-0-				

COON, R. S.												WELL #: M 16		RRCID -> 024081	COMPL. DATE 03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		616 N	564	-0-	-52	-0-	560	1	4	2	N	-0-		-0-				
03		1302 N	678	-0-	-624	-0-	233	1	445	2	N	-0-		-0-				
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	248	1	1190	2	N	-0-		-0-				
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	260	1	1131	2	N	-0-		-0-				
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	248	1	1272	2	N	-0-		-0-				

COON, R. S.												WELL #: M 17		RRCID -> 024082	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		560 N	123	-0-	-437	-0-	13	1	110	2	N	-0-		-0-				
03		2232 N	1166	-0-	-1066	-0-	1166	2			N	-0-		-0-				
04		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	312	1	2502	2	N	-0-		-0-				
05		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	402	1	1975	2	N	-0-		-0-				
06		1140 N	390	-0-	-750	-0-	390	1			N	-0-		-0-				
07		2232 N	895	-0-	-1337	-0-	403	1	492	2	N	-0-		-0-				

COON, R. S.												WELL #: M 20		RRCID -> 024084	COMPL. DATE 06/21/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		2800 N	1008	-0-	-1792	-0-	1132	530	478	2	N	-0-		-0-				
03		1492 N	360	-0-	-1132	-0-	360	1			N	-0-		-0-				
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
07		3100 N	10236	-0-	7136	-0-	7136	350	9886	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 21		RRCID -> 024085	COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	532 N	13	-0-	-519	-0-	13 1	N	-0-	-0-	-0-		
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 1	N	-0-	-0-	-0-		
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	403 1	756 2	N	-0-	-0-		

COON, R. S.		WELL #: M 22 R		RRCID -> 024086	COMPL. DATE 09/14/1962	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	N/A			
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	560 1	987 2	N	-0-	-0-		
03	1550 N	991	-0-	-559	-0-	620 1	371 2	N	-0-	-0-		
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	600 1	1202 2	N	-0-	-0-		
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	620 1	1135 2	N	-0-	-0-		
06	960 N	600	-0-	-360	-0-	600 1		N	-0-	-0-		
07	1829 N	1403	-0-	-426	-0-	620 1	783 2	N	-0-	-0-		

COON, R. S.		WELL #: M 26		RRCID -> 024090	COMPL. DATE 04/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	1344 N	1162	-0-	-182	-0-	193 1	969 2	N	-0-	-0-		
03	1395 N	817	-0-	-578	-0-	63 1	754 2	N	-0-	-0-		
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	168 1	1161 2	N	-0-	-0-		
05	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	211 1	1014 2	N	-0-	-0-		
06	780 N	210	-0-	-570	-0-	210 1		N	-0-	-0-		
07	1364 N	671	-0-	-693	-0-	217 1	454 2	N	-0-	-0-		

COON, R. S.		WELL #: M 27		RRCID -> 024091	COMPL. DATE 11/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	194 1	907 2	N	-0-	-0-		
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	90 1	692 2	N	-0-	-0-		
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	240 1	1156 2	N	-0-	-0-		
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	310 1	1080 2	N	-0-	-0-		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-	-0-		
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	310 1	1430 2	N	-0-	-0-		

COON, R. S.		WELL #: M 28		RRCID -> 024092	COMPL. DATE 09/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	840 N	798	-0-	-42	-0-	798 2		N	-0-	-0-		
03	744 N	304	-0-	-440	-0-	304 2		N	-0-	-0-		
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-	-0-		
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-	-0-		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-		
07	1023 N	818	-0-	-205	-0-	818 2		N	-0-	-0-		

COON, R. S.		WELL #: M 29		RRCID -> 024093	COMPL. DATE 02/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
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-		

COON, R. S.		WELL #: M 33		RRCID -> 024097	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	756 1	1020 2	N	-0-	-0-		
03	1612 N	804	-0-	-808	-0-	297 1	507 2	N	-0-	-0-		
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	801 1	1201 2	N	-0-	-0-		
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	824 1	1274 2	N	-0-	-0-		
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 1		N	-0-	-0-		
07	3100 N	3558	-0-	458	458	783 1	2775 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 1 R	RRCID ->	024098	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	274 1	712 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	321 1	626 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	324 1	1213 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	441 1	826 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		S 2	RRCID ->	024099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	297 1	1358 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	341 1	1461 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	330 1	1225 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1829 N	1542	-0-	-287	-0-	341 1	1201 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1740 N	330	-0-	-1410	-0-	330 1	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1612 N	441	-0-	-1171	-0-	341 1	100 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		S 3	RRCID ->	024100	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2557 - 3283	
02	2800 N	2930	-0-	130	130	292 1	2638 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2781 N	2651	-0-	-130	-0-	341 1	2310 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3482	-0-	482	482	330 1	3152 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3686 X	3204	-0-	-482	-0-	341 1	2863 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1620 X	330	-0-	-1290	-0-	330 1	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1674 X	1596	-0-	-78	-0-	341 1	1255 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		S 4	RRCID ->	024101	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	312 1	1727 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	390 1	1960 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	359 1	1827 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1980 N	361	-0-	-1619	-0-	361 1	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2418 N	1514	-0-	-904	-0-	403 1	1111 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		S 5	RRCID ->	024102	COMPL. DATE	09/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	2128 N	2095	-0-	-33	-0-	364 1	1731 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	403 1	2121 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	390 1	2120 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2325 N	1607	-0-	-718	-0-	273 1	1334 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2430 N	65	-0-	-2365	-0-	65 1	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2573 N	1395	-0-	-1178	-0-	403 1	992 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		S 6 R	RRCID ->	024103	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	351 1	1832 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	182 1	962 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	390 1	1862 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	403 1	1659 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	390	-0-	-720	-0-	390 1	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1891 N	1434	-0-	-457	-0-	403 1	1031 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		S 7	RRCID ->	024104	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2862 - 5327	
02	1764 N	611	-0-	-1153	-0-	175 1	436 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	270 1	1304 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.		WELL #: S 9		RRCID -> 024106	COMPL. DATE 08/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1736	-0-	-1064	4893	482 1	1254 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1525	-0-	-1575	3318	516 1	1009 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	318			N	-0-			-0-
05	2755 N	2437	-0-	-318	-0-	513 1	1924 2	N	-0-			-0-
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			-0-
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	396 1	741 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 10		RRCID -> 024107	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	1092 N	1020	-0-	-72	-0-	247 1	773 2	N	-0-			-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	397 1	912 2	N	-0-			-0-
04	570 N	428	-0-	-142	-0-	390 1	38 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	403	-0-	-713	-0-	403 1		N	-0-			-0-
06	1260 N	390	-0-	-870	-0-	390 1		N	-0-			-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	403 1	464 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 11		RRCID -> 024108	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2593	-	2810	
02	1960 N	1598	-0-	-362	-0-	293 1	1305 2	N	-0-			-0-
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	403 1	1571 2	N	-0-			-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	390 1	1569 2	N	-0-			-0-
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	403 1	1645 2	N	-0-			-0-
06	1920 N	390	-0-	-1530	-0-	390 1		N	-0-			-0-
07	2015 N	978	-0-	-1037	-0-	403 1	575 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			
02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	729 1	1893 2	N	-0-			-0-
03	2759 N	1154	-0-	-1605	-0-	297 1	857 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3150	-0-	150	150	810 1	2340 2	N	-0-			-0-
05	3091 N	2941	-0-	-150	-0-	837 1	2104 2	N	-0-			-0-
06	1110 N	810	-0-	-300	-0-	810 1		N	-0-			-0-
07	2914 X	1419	-0-	-1495	-0-	405 1	1014 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 13		RRCID -> 024110	COMPL. DATE 12/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	1512 N	1259	-0-	-253	-0-	560 1	699 2	N	-0-			-0-
03	1488 N	674	-0-	-814	-0-	620 1	54 2	N	-0-			-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	600 1	1103 2	N	-0-			-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	620 1	1267 2	N	-0-			-0-
06	660 N	600	-0-	-60	-0-	600 1		N	-0-			-0-
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	620 1	1205 2	N	-0-			-0-

DAUER		WELL #: E 1		RRCID -> 024111	COMPL. DATE 05/15/1932	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2285	-	2525	
02	3770 X	459	-0-	-3311	-0-	459 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-
05	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #: F 2		RRCID -> 024117	COMPL. DATE 08/00/1942	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	N/A			
02	1540 N	813	-0-	-727	-0-	364 1	449 2	N	-0-			-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	403 1	1158 2	N	-0-			-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	390 1	1255 2	N	-0-			-0-
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	403 1	1301 2	N	-0-			-0-
06	1500 N	390	-0-	-1110	-0-	390 1		N	-0-			-0-
07	1705 N	813	-0-	-892	-0-	403 1	410 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
GARNER		WELL #:		T 2 A	RRCID ->	024119	COMPL. DATE	03/00/1928	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GOBER		WELL #:		S 1	RRCID ->	024120	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1708 N	1598	-0-	-110	-0-	306 1	1292 2	N	-0-		-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	403 1	1407 2	N	-0-		-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	382 1	1266 2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	403 1	1254 2	N	-0-		-0-
06	1740 N	380	-0-	-1360	-0-	380 1		N	-0-		-0-
07	1705 N	849	-0-	-856	-0-	323 1	526 2	N	-0-		-0-

GOBER		WELL #:		S 2	RRCID ->	024121	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	332 1	1687 2	N	-0-		-0-
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	403 1	1701 2	N	-0-		-0-
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	382 1	1685 2	N	-0-		-0-
05	2232 N	1911	-0-	-321	-0-	397 1	1514 2	N	-0-		-0-
06	2040 N	390	-0-	-1650	-0-	390 1		N	-0-		-0-
07	2139 N	1169	-0-	-970	-0-	403 1	766 2	N	-0-		-0-

GOBER		WELL #:		S 3	RRCID ->	024122	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	30384 X	1202	-0-	-29182	-0-	379 1	823 2	N	-0-		-0-
03	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	837 1	1222 2	N	-0-		-0-
04	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	793 1	1605 2	N	-0-		-0-
05	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	716 1	1447 2	N	-0-		-0-
06	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 1		N	-0-		-0-
07	822 X	822	-0-	-0-	-0-	581 1	241 2	N	-0-		-0-

GORES		WELL #:		G 1	RRCID ->	024123	COMPL. DATE	03/02/1932	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

GORES		WELL #:		S 1	RRCID ->	024124	COMPL. DATE	04/07/1933	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HAIDUK		WELL #:		G 1	RRCID ->	024125	COMPL. DATE	05/07/1932	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A
02	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	560	1	2863	2	N	-0-				-0-
03		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	620	1	3730	2	N	-0-				-0-
04		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	600	1	3088	2	N	-0-				-0-
05		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	620	1	3651	2	N	-0-				-0-
06		3330 X	600	-0-	-2730	-0-	600	1			N	-0-				-0-
07		3441 X	620	-0-	-2821	-0-	620	1			N	-0-				-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023 - WELL PLUGGED 4/12/2023																

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A																
02		2173 X	327	-0-	-1846	-0-	327	2			N	-0-				-0-
03		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-
04		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
05		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441																
02		4789 X	716	-0-	-4073	-0-	716	2			N	-0-				-0-
03		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-
04		763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-				-0-
05		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
02		3343 X	485	-0-	-2858	-0-	485	2			N	-0-				-0-
03		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
04		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-
05		565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		527 N	180	-0-	-347	-0-	180	2			N	-0-				-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
02		3276 X	2295	-0-	-981	-0-	450	1	1845	2	N	-0-				-0-
03		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	620	1	2970	2	N	-0-				-0-
04		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	600	1	2677	2	N	-0-				-0-
05		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	620	1	2703	2	N	-0-				-0-
06		3480 X	280	-0-	-3200	-0-	280	1			N	-0-				-0-
07		3596 X	2576	-0-	-1020	-0-	620	1	1956	2	N	-0-				-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
02		5671 X	1100	-0-	-4571	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
03		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-				-0-
04		891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-				-0-
05		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
JOHNSON, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 024133		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3502 X	626	-0-	-2876	-0-	626 2	N	-0-	-0-	
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-	-0-	
04	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-	-0-	
05	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON WALTERS		WELL #: P 1		RRCID -> 024135		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	4928 X	4835	-0-	-93	-0-	560 1	4275 2	N	-0-	
03	4650 X	2970	-0-	-1680	-0-	600 1	2370 2	N	-0-	
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	600 1	4702 2	N	-0-	
05	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	620 1	4888 2	N	-0-	
06	5190 X	550	-0-	-4640	-0-	550 1		N	-0-	
07	5487 X	3749	-0-	-1738	-0-	490 1	3259 2	N	-0-	

JORDAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024136		COMPL. DATE 01/00/1931		TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A		
02	1193 X	558	-0-	-635	-0-	558 2		N	-0-	
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-	
04	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-	
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	

JORDAN		WELL #: T 1		RRCID -> 024137		COMPL. DATE 06/06/1932		TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A		
02	10958 X	1748	-0-	-9210	-0-	1748 2		N	-0-	
03	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-	
04	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-	
05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-	

JORDAN		WELL #: T 2		RRCID -> 024138		COMPL. DATE 07/29/1938		TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A		
02	3678 X	633	-0-	-3045	-0-	633 2		N	-0-	
03	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-	
04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-	
05	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-	

JORDAN		WELL #: T 3		RRCID -> 024139		COMPL. DATE 02/17/1947		TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A		
02	5307 X	787	-0-	-4520	-0-	787 2		N	-0-	
03	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-	
04	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-	
05	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-	

KALKA		WELL #: T 1		RRCID -> 024140		COMPL. DATE 12/00/1927		TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
KILGORE		WELL #: G 3		RRCID -> 024142		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

KILGORE		WELL #: P 5		RRCID -> 024144		COMPL. DATE 09/20/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	2800 N	677	-0-	-2123	781	677	2		N	-0-				-0-
03	1225 N	444	-0-	-781	-0-	444	2		N	-0-				-0-
04	1020 N	947	-0-	-73	-0-	947	2		N	-0-				-0-
05	744 N	408	-0-	-336	-0-	408	2		N	-0-				-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-				-0-
07	992 N	429	-0-	-563	-0-	429	2		N	-0-				-0-

KILGORE PAR		WELL #: 6		RRCID -> 024145		COMPL. DATE 02/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	2800 N	727	-0-	-2073	313	727	2		N	-0-				-0-
03	961 N	462	-0-	-499	-0-	462	2		N	-0-				-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-				-0-
05	806 N	655	-0-	-151	-0-	655	2		N	-0-				-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-				-0-
07	837 N	374	-0-	-463	-0-	374	2		N	-0-				-0-

LUCKY TIGER		WELL #: M 1 A		RRCID -> 024149		COMPL. DATE 09/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

MCCONNELL, R. S.		WELL #: T 1		RRCID -> 024152		COMPL. DATE 07/00/1928		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

MCCOY		WELL #: T 1		RRCID -> 024153		COMPL. DATE 12/30/1931		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635						
02	3973 X	564	-0-	-3409	-0-	564	2		N	-0-				-0-
03	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-				-0-
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-				-0-
05	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 1		RRCID -> 024155		COMPL. DATE 10/28/1931		TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A						
02	2677 X	406	-0-	-2271	-0-	406	2		N	-0-				-0-
03	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-				-0-
04	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				-0-
05	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
MCLAUGHLIN		WELL #: M 2		RRCID -> 024156	COMPL. DATE 10/06/1934	TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4502 X	761	-0-	-3741	-0-	761 2	N	-0-	-0-
03	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-	-0-
04	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-	-0-
05	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 3		RRCID -> 024157	COMPL. DATE 02/13/1936	TOTAL DEPTH 2567	PERF. N/A		
02	7614 X	1140	-0-	-6474	-0-	1140 2	N	-0-	-0-
03	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-	-0-
04	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	-0-	-0-
05	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 4		RRCID -> 024158	COMPL. DATE 10/19/1937	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A		
02	4313 X	526	-0-	-3787	-0-	526 2	N	-0-	-0-
03	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-	-0-
04	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-	-0-
05	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 5		RRCID -> 024159	COMPL. DATE 06/20/1940	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A		
02	2305 X	295	-0-	-2010	-0-	295 2	N	-0-	-0-
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-	-0-
04	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	-0-
05	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 6		RRCID -> 024160	COMPL. DATE 06/23/1940	TOTAL DEPTH 2669	PERF. N/A		
02	1695 X	299	-0-	-1396	-0-	299 2	N	-0-	-0-
03	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-	-0-
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-	-0-
05	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 7		RRCID -> 024161	COMPL. DATE 12/10/1945	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2332 - 2580		
02	2800 N	598	-0-	-2202	650	598 2	N	-0-	-0-
03	1380 N	730	-0-	-650	-0-	730 2	N	-0-	-0-
04	720 N	207	-0-	-513	-0-	207 2	N	-0-	-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-	-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-	-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 8		RRCID -> 024162	COMPL. DATE 04/15/1947	TOTAL DEPTH 2566	PERF. N/A		
02	3532 X	488	-0-	-3044	-0-	488 2	N	-0-	-0-
03	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-	-0-
04	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-	-0-
05	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MINERAL INV.		WELL #: T 1		RRCID -> 024164	COMPL. DATE 01/06/1933	TOTAL DEPTH 2705	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	7144 X	282	-0-	-6862	-0-	282 1	1211 2	N	-0-	-0-
03	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	396 1	1211 2	N	-0-	-0-
04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	378 1	1195 2	N	-0-	-0-
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	403 1	1317 2	N	-0-	-0-
06	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 1		N	-0-	-0-
07	662 X	662	-0-	-0-	-0-	403 1	259 2	N	-0-	-0-

MINERAL INV.		WELL #: T 2		RRCID -> 024165	COMPL. DATE 08/23/1935	TOTAL DEPTH 2780	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

MOORE		WELL #: T 1		RRCID -> 024169	COMPL. DATE 08/14/1932	TOTAL DEPTH 2770	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

NOEL		WELL #: T 1		RRCID -> 024170	COMPL. DATE 04/01/1927	TOTAL DEPTH 2715	PERF. N/A			
02	3630 X	335	-0-	-3295	-0-	335 2		N	-0-	-0-
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-
04	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-	-0-
05	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-

PYTHIAN		WELL #: P 1		RRCID -> 024173	COMPL. DATE 03/24/1997	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 2835 - 5028			
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-			N	-0-	-0-
03	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	390 1	2365 2	N	-0-	-0-
04	2820 X	1300	-0-	-1520	-0-	387 1	913 2	N	-0-	-0-
05	2759 X	418	-0-	-2341	-0-	403 1	15 2	N	-0-	-0-
06	2670 X	390	-0-	-2280	-0-	390 1		N	-0-	-0-
07	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	403 1	9833 2	N	-0-	-0-

RAMMING		WELL #: E 1		RRCID -> 024174	COMPL. DATE 02/19/1938	TOTAL DEPTH 2745	PERF. N/A			
02	2736 X	916	-0-	-1820	-0-	916 2		N	-0-	-0-
03	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-	-0-
04	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-	-0-
05	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	-0-

SCHAFER		WELL #: S 2		RRCID -> 024175	COMPL. DATE 11/12/1931	TOTAL DEPTH 2760	PERF. N/A			
02	2664 X	379	-0-	-2285	-0-	379 2		N	-0-	-0-
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-	-0-
04	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	-0-
05	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SCHAFFER				WELL #: S 3	RRCID -> 024176	COMPL. DATE 12/20/1931	TOTAL DEPTH 2531	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFFER				WELL #: S 5	RRCID -> 024178	COMPL. DATE 05/01/1933	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A								
02	8325 X	1222	-0-	-7103	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

SCHAFFER				WELL #: S 6	RRCID -> 024179	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH 2585	PERF. N/A								
02	18899 X	2746	-0-	-16153	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
05	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

SCHAFFER				WELL #: S 7	RRCID -> 024180	COMPL. DATE 05/04/1939	TOTAL DEPTH 2666	PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHAFFER				WELL #: S 8	RRCID -> 024181	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH 2620	PERF. N/A								
02	5176 X	728	-0-	-4448	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

SCHAFFER				WELL #: S 9	RRCID -> 024182	COMPL. DATE 04/07/1941	TOTAL DEPTH 2920	PERF. N/A								
02	10011 X	1427	-0-	-8584	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

SCHAFFER				WELL #: T 1	RRCID -> 024183	COMPL. DATE 05/00/1931	TOTAL DEPTH 2880	PERF. N/A								
02	1133 X	61	-0-	-1072	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	307	1	409	2	N	-0-					-0-
04	550 X	550	-0-	-0-	-0-	235	1	315	2	N	-0-					-0-
05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	240	1	152	2	N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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									
SCHLEE		WELL #:		1	RRCID ->	024184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2884 X	2808	-0-	-76	-0-	539 1	2269 2	N	-0-			-0-
03		3007 X	1975	-0-	-1032	-0-	550 1	1425 2	N	-0-			-0-
04		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	600 1	2822 2	N	-0-			-0-
05		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	620 1	2759 2	N	-0-			-0-
06		3000 X	600	-0-	-2400	-0-	600 1		N	-0-			-0-
07		3193 X	1754	-0-	-1439	-0-	620 1	1134 2	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		E 1	RRCID ->	024185	COMPL. DATE	07/25/1937	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A	
02		2599 X	822	-0-	-1777	-0-	822 2		N	-0-			-0-
03		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-
04		848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			-0-
05		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			-0-

SNEED, ESTATE		WELL #:		P 2	RRCID ->	024187	COMPL. DATE	10/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		2660 X	1049	-0-	-1611	-0-	13 1	1036 2	N	-0-			-0-
03		2976 X	2171	-0-	-805	-0-	390 1	1781 2	N	-0-			-0-
04		2880 X	2665	-0-	-215	-0-	390 1	2275 2	N	-0-			-0-
05		2976 X	2720	-0-	-256	-0-	403 1	2317 2	N	-0-			-0-
06		2340 X	390	-0-	-1950	-0-	390 1		N	-0-			-0-
07		2759 X	2372	-0-	-387	-0-	403 1	1969 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 2	RRCID ->	024190	COMPL. DATE	01/21/1932	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2448 - 3042	
02		2800 N	1241	-0-	-1559	1634	1241 2		N	-0-			-0-
03		3090 N	1456	-0-	-1634	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			-0-
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
07		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 3	RRCID ->	024191	COMPL. DATE	09/06/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-			-0-
03		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
04		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		N	-0-			-0-
05		2573 N	2166	-0-	-407	-0-	2166 2		N	-0-			-0-
06		2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			-0-
07		2573 N	1559	-0-	-1014	-0-	1559 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 4	RRCID ->	024192	COMPL. DATE	09/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			-0-
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
05		1023 N	745	-0-	-278	-0-	745 2		N	-0-			-0-
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
07		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 5	RRCID ->	024193	COMPL. DATE	02/06/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1392	-0-	-127	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
06		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			-0-
07		1643 N	997	-0-	-646	-0-	997 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	914	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1019	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	260	-0-	-825	-0-	-0-	49	1	211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	2701	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	2824	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	2684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	2851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3090 X	600	-0-	-2490	-0-	-0-	600	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3193 X	2475	-0-	-718	-0-	-0-	620	1	1855	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	2968 X	2801	-0-	-167	-0-	-0-	2801	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 X	2769	-0-	-331	-0-	-0-	2769	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3317 X	925	-0-	-2392	-0-	-0-	925	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	1599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1643	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2010 N	300	-0-	-1710	-0-	-0-	300	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	1517	-0-	-498	-0-	-0-	310	1	1207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	5877	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	675	1	1169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	-0-	837	1	1239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3262	-0-	262	-0-	-0-	744	1	2518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	5369	-0-	2269	-0-	-0-	837	1	4532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	786	-0-	-2214	-0-	-0-	317	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5043 X	4726	-0-	-317	-0-	-0-	837	1	3889	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		P 22	RRCID ->	024201	COMPL. DATE	08/09/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	1728	-0-	-1072	5112	1728	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1800	-0-	-1300	3812	1800	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1745	-0-	-1255	2557	1745	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1452	-0-	-1648	909	1452	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			-0-
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #:		P 23	RRCID ->	024202	COMPL. DATE	10/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	364	1	1193	2	N	-0-	-0-
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	403	1	1425	2	N	-0-	-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	390	1	1329	2	N	-0-	-0-
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	403	1	1476	2	N	-0-	-0-
06	1200 N	390	-0-	-810	-0-	390	1			N	-0-	-0-
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	403	1	1919	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 24	RRCID ->	024203	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	7492 X	1143	-0-	-6349	-0-	1143	2			N	-0-	-0-
03	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-	-0-
04	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-	-0-
05	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 25	RRCID ->	024204	COMPL. DATE	05/12/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1932 N	1493	-0-	-439	-0-	1493	2			N	-0-	-0-
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-	-0-
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-	-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-	-0-
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	-0-
07	3100 N	3181	-0-	81	81	3181	2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 26	RRCID ->	024205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1400 N	881	-0-	-519	-0-	881	2			N	-0-	-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-	-0-
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-	-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-	-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 27	RRCID ->	024206	COMPL. DATE	02/14/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2352 N	1882	-0-	-470	-0-	1882	2			N	-0-	-0-
03	2356 N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-	-0-
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-	-0-
05	2077 N	1795	-0-	-282	-0-	1795	2			N	-0-	-0-
06	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	-0-
07	3100 N	4467	-0-	1367	1367	4467	2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 28	RRCID ->	024207	COMPL. DATE	08/02/1971	TOTAL DEPTH	2867	PERF. N/A	
02	2800 N	1608	-0-	-1192	4451	1608	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	1625	-0-	-1475	2976	1625	2			N	-0-	-0-
04	3000 N	1738	-0-	-1262	1714	1738	2			N	-0-	-0-
05	3100 N	1433	-0-	-1667	47	1433	2			N	-0-	-0-
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-	-0-
07	3100 N	5115	-0-	2015	2015	5115	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 29		RRCID -> 024208		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-			-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-			-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	1083 2	N	-0-			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-			-0-
07	3100	N	3317	-0-	217	-0-	3317 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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 9		RRCID -> 024212		COMPL. DATE 07/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	3220	X	3149	-0-	-71	-0-	550 1 2599 2	N	-0-			-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	620 1 2955 2	N	-0-			-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	600 1 2982 2	N	-0-			-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	620 1 3062 2	N	-0-			-0-
06	3450	X	600	-0-	-2850	-0-	600 1	N	-0-			-0-
07	3565	X	2150	-0-	-1415	-0-	620 1 1530 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 11		RRCID -> 024213		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561 2	N	-0-			-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1351 2	N	-0-			-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-		N	-0-			-0-
07	1550	N	709	-0-	-841	-0-	709 2	N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 14		RRCID -> 024214		COMPL. DATE 11/13/1938		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054				
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID -> 024215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			-0-
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	797 2	N	-0-			-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-			-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-			-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-			-0-
07	899	N	317	-0-	-582	-0-	317 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				
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	153 1 1150 2	N	-0-			-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	217 1 1358 2	N	-0-			-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	202 1 1734 2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	202 1 1064 2	N	-0-			-0-
06	1530	N	195	-0-	-1335	-0-	195 1	N	-0-			-0-
07	1860	N	742	-0-	-1118	-0-	140 1 602 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
02		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		240	1	1737	2	N	-0-				-0-				
03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		235	1	1698	2	N	-0-				-0-				
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-		228	1	1570	2	N	-0-				-0-				
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		240	1	1799	2	N	-0-				-0-				
06		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-						N	-0-				-0-				
07		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		358	1	1543	2	N	-0-				-0-				

SNEED, J. T.												WELL #: S 19		RRCID -> 024218		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02		7348 X	1539	-0-	-5809	-0-		1539	2			N	-0-				-0-				
03		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-		1789	2			N	-0-				-0-				
04		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-		1885	2			N	-0-				-0-				
05		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-		1537	2			N	-0-				-0-				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
07		443 X	443	-0-	-0-	-0-		443	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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
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-				

TALLEY-BAIRD												WELL #: E 1		RRCID -> 024220		COMPL. DATE 04/14/1937		TOTAL DEPTH 2799		PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
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-				

TAYLOR												WELL #: G 1		RRCID -> 024221		COMPL. DATE 02/23/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02		980 N	593	-0-	-387	-0-		136	1	457	2	N	-0-				-0-				
03		1085 N	1070	-0-	-15	-0-		133	1	937	2	N	-0-				-0-				
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		124	1	1023	2	N	-0-				-0-				
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-		105	1	874	2	N	-0-				-0-				
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-				-0-				
07		1085 N	693	-0-	-392	-0-		219	1	474	2	N	-0-				-0-				

TAYLOR												WELL #: G 3		RRCID -> 024222		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 2819 - 5761	
02		2184 N	991	-0-	-1193	-0-		228	1	763	2	N	-0-				-0-				
03		2480 N	2177	-0-	-303	-0-		270	1	1907	2	N	-0-				-0-				
04		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		266	1	2206	2	N	-0-				-0-				
05		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-		298	1	2467	2	N	-0-				-0-				
06		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-						N	-0-				-0-				
07		2480 N	584	-0-	-1896	-0-		184	1	400	2	N	-0-				-0-				

TAYLOR												WELL #: 2		RRCID -> 024224		COMPL. DATE 10/04/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		225	1	1843	2	N	-0-				-0-				
03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		279	1	2058	2	N	-0-				-0-				
04		1560 N	433	-0-	-1127	-0-		63	1	370	2	N	-0-				-0-				
05		2170 N	907	-0-	-1263	-0-		116	1	791	2	N	-0-				-0-				
06		2100 N	270	-0-	-1830	-0-		270	1			N	-0-				-0-				
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-		279	1	669	2	N	-0-				-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	1697	-0-	-1047	-0-	756 1	941 2	N	-0-			-0-
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	837 1	2220 2	N	-0-			-0-
04	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	810 1	1783 2	N	-0-			-0-
05	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	729 1	1290 2	N	-0-			-0-
06	2970 X	810	-0-	-2160	-0-	810 1		N	-0-			-0-
07	3069 X	1633	-0-	-1436	-0-	837 1	796 2	N	-0-			-0-

TEXAS FEE		WELL #: T 4		RRCID -> 024226	COMPL. DATE 07/05/1946	TOTAL DEPTH 2765	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TEXAS FEE		WELL #: T 5		RRCID -> 024227	COMPL. DATE 09/10/1957	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

THOMPSON		WELL #: P 1		RRCID -> 024228	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
02	12180 X	2163	-0-	-10017	-0-	2163 2		N	-0-			-0-
03	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			-0-
04	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-			-0-
05	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 2		RRCID -> 024229	COMPL. DATE 07/23/1973	TOTAL DEPTH 3633	PERF. N/A					
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
03	682 N	305	-0-	-377	-0-	305 2		N	-0-			-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
05	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 2		N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	775 N	441	-0-	-334	-0-	441 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 3		RRCID -> 024230	COMPL. DATE 07/09/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
03	682 N	241	-0-	-441	-0-	241 2		N	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
05	682 N	635	-0-	-47	-0-	635 2		N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON		WELL #:		T 5	RRCID ->	024232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-		-0-	
03	1302 N	414	-0-	-888	-0-	414	2	N	-0-		-0-	
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-	
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-		-0-	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-	
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #:		T 6	RRCID ->	024233	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	672 N	185	-0-	-487	-0-	185	2	N	-0-		-0-	
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		-0-	
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-		-0-	
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-		-0-	
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-	
07	1271 N	184	-0-	-1087	-0-	184	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #:		T 8	RRCID ->	024235	COMPL. DATE	01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	700 N	200	-0-	-500	-0-	200	2	N	-0-		-0-	
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-		-0-	
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-		-0-	
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-		-0-	
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-	
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #:		T 9	RRCID ->	024236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	588 N	57	-0-	-531	-0-	13	1	44 2 N	-0-		-0-	
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-	
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-	
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-		-0-	
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-	
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #:		10	RRCID ->	024237	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 2577 - 4975	
02	532 N	445	-0-	-87	-0-	445	2	N	-0-		-0-	
03	558 N	154	-0-	-404	-0-	154	2	N	-0-		-0-	
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-	
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-		-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		-0-	

URBANCZYK, B.		WELL #:		G 1	RRCID ->	024240	COMPL. DATE	12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
02	4709 X	634	-0-	-4075	-0-	634	2	N	-0-		-0-	
03	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-	
04	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-	
05	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-	

URBANCZYK, B.		WELL #:		L 2	RRCID ->	024241	COMPL. DATE	09/17/1940	TOTAL DEPTH	2737	PERF. N/A	
02	6637 X	973	-0-	-5664	-0-	973	2	N	-0-		-0-	
03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		-0-	
04	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-		-0-	
05	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
URBANCZYK, J. H.		WELL #:		L 2	RRCID ->	024242	COMPL. DATE	06/20/1946	TOTAL DEPTH	2748	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JOHNSON WALTERS		WELL #:		1	RRCID ->	024245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	364	1	956	2	N	-0-		-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	390	1	664	2	N	-0-		-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	384	1	1123	2	N	-0-		-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	403	1	1203	2	N	-0-		-0-
06	1020	N	384	-0-	-636	-0-	384	1			N	-0-		-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	312	1	1966	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		T 1	RRCID ->	024246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	9985	X	1783	-0-	-8202	-0-	280	1	1503	2	N	-0-		-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	310	1	308	2	N	-0-		-0-
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	300	1	1115	2	N	-0-		-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	310	1	2675	2	N	5	5 8	-0-
							6	9						
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	300	1	12	9	N	11	11 8	-0-
07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	310	1	6411	2	N	-0-		-0-

BROADWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024249	COMPL. DATE	04/23/1960	TOTAL DEPTH	2855	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BURNETT		WELL #:		B 1	RRCID ->	024272	COMPL. DATE	05/06/1926	TOTAL DEPTH	3124	PERF. N/A			
02	3179	X	475	-0-	-2704	-0-	475	2			N	-0-		-0-
03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-		-0-
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-		-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-		-0-
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: L 1	RRCID -> 024273	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	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
02	10955 X	1182	-0-	-9773	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
03	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-			-0-
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-			-0-
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-			-0-
06	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2		N	-0-			-0-
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: M 2	RRCID -> 024274	COMPL. DATE 02/00/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	3212 X	431	-0-	-2781	-0-	431 2		N	-0-			-0-
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
04	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-
05	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
06	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
07	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: O 1	RRCID -> 024275	COMPL. DATE 04/00/1936	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A		
02	5519 X	933	-0-	-4586	-0-	933 2		N	-0-			-0-
03	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-
04	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
05	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
06	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
07	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: R 1	RRCID -> 024277	COMPL. DATE 09/18/1936	TOTAL DEPTH	2244	PERF.	N/A		
02	6076 X	1001	-0-	-5075	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
03	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
05	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
06	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
07	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: R 2	RRCID -> 024278	COMPL. DATE 11/27/1936	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	N/A		
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: R 3	RRCID -> 024279	COMPL. DATE 10/20/1936	TOTAL DEPTH	2565	PERF.	N/A		
02	5511 X	1222	-0-	-4289	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
03	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
04	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-			-0-
05	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
07	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: R 5	RRCID -> 024280	COMPL. DATE 11/08/1936	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A		
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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 10	RRCID ->	024281	COMPL. DATE	09/18/1938	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3899 X	565	-0-	-3334	-0-	565	2			N	-0-				-0-
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-				-0-
04	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				-0-
05	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-				-0-
06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-				-0-
07	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		R 12	RRCID ->	024282	COMPL. DATE	04/18/1940	TOTAL DEPTH	2442	PERF. N/A				
02	7038 X	1043	-0-	-5995	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-				-0-
04	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				-0-
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-				-0-
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
07	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-				-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	024293	COMPL. DATE	12/12/1939	TOTAL DEPTH	2976	PERF. N/A				
02	6521 X	441	-0-	-6080	-0-	441	2			N	-0-				-0-
03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-				-0-
04	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-				-0-
05	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRENT		WELL #:		3067	RRCID ->	024414	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2410 - 5100				
02	616 N	96	-0-	-520	-0-	32	1	64	2	N	-0-				-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	277	1	531	2	N	-0-				-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	270	1	497	2	N	-0-				-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	279	1	517	2	N	-0-				-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	270	1	493	2	N	-0-				-0-
07	682 N	401	-0-	-281	-0-	220	1	181	2	N	-0-				-0-

NEILD D		WELL #:		1020	RRCID ->	024415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SNEED -A-		WELL #:		1032	RRCID ->	024416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2240 - 4952				
02	7978 X	1446	-0-	-6532	-0-	154	1	1292	2	N	-0-				-0-
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	175	1	1417	2	N	-0-				-0-
04	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	175	1	1423	2	N	-0-				-0-
05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	182	1	1372	2	N	-0-				-0-
06	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	180	1	1430	2	N	-0-				-0-
07	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	180	1	964	2	N	-0-				-0-

SNEED -A-		WELL #:		2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2133 - 5280				
02	21100 X	2853	-0-	-18247	-0-	812	1	2041	2	N	-0-				-0-
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	899	1	2729	2	N	-0-				-0-
04	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	870	1	3364	2	N	-0-				-0-
05	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	899	1	3440	2	N	-0-				-0-
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	870	1	2836	2	N	-0-				-0-
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	899	1	1848	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED 'B'				WELL #: 1003	RRCID -> 024420	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	1945	-	5380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		26550 X	4408	-0-	-22142	-0-	812 1	3596 2	N	-0-			-0-
03		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	899 1	3812 2	N	-0-			-0-
04		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	870 1	3641 2	N	-0-			-0-
05		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	899 1	3434 2	N	-0-			-0-
06		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	870 1	3263 2	N	-0-			-0-
07		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	899 1	1505 2	N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 2005	RRCID -> 024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF.	2216	-	2668
02		2657 X	690	-0-	-1967	-0-	73 1	617 2	N	-0-			-0-
03		929 X	929	-0-	-0-	-0-	84 1	845 2	N	-0-			-0-
04		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
05		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
06		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
07		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 3006	RRCID -> 024422	COMPL. DATE	04/11/1939	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	2216	-	2755
02		8218 X	1006	-0-	-7212	-0-	107 1	899 2	N	-0-			-0-
03		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	137 1	1376 2	N	-0-			-0-
04		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
05		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
06		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
07		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 4001	RRCID -> 024423	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	2919	PERF.	2110	-	5000
02		7994 X	1809	-0-	-6185	-0-	751 1	1058 2	N	-0-			-0-
03		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	731 1	1380 2	N	-0-			-0-
04		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
05		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			-0-
06		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
*07		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID -> 024424	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2210	-	5037
02		11429 X	1384	-0-	-10045	-0-	350 1	1034 2	N	-0-			-0-
03		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	403 1	1096 2	N	-0-			-0-
04		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	390 1	1510 2	N	-0-			-0-
05		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	295 1	1248 2	N	-0-			-0-
06		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	302 1	829 2	N	-0-			-0-
*07		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	399 1	1308 2	N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID -> 024425	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2145	-	5100
02		7326 X	1319	-0-	-6007	-0-	287 1	1032 2	N	-0-			-0-
03		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	322 1	1050 2	N	-0-			-0-
04		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
05		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
06		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
*07		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID -> 024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2400	-	4705
02		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	1061 1	4347 2	N	-0-			-0-
03		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	1132 1	4746 2	N	-0-			-0-
04		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2		N	-0-			-0-
05		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2		N	-0-			-0-
06		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2		N	-0-			-0-
*07		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED -B-		WELL #: 8061		RRCID -> 024427		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-				-0-
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-				-0-
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-				-0-
05	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-				-0-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-				-0-
*07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-				-0-

SNEED -C-		WELL #: 1000		RRCID -> 024428		COMPL. DATE 11/24/1936			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680						
02	2818	X	443	-0-	-2375	-0-	443	1		N	-0-				-0-
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-				-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1		N	-0-				-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-				-0-
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1		N	-0-				-0-
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-				-0-

SNEED -C-		WELL #: 2050		RRCID -> 024429		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636						
02	12516	X	2262	-0-	-10254	-0-	853	1	1409	2	N	-0-			-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	1439	1	2373	2	N	-0-			-0-
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	1473	1	2185	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 5040		RRCID -> 024432		COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246						
02	7999	X	1322	-0-	-6677	-0-	252	1	1070	2	N	-0-			-0-
03	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	279	1	1092	2	N	-0-			-0-
04	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	270	1	1019	2	N	-0-			-0-
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	279	1	1099	2	N	-0-			-0-
06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	270	1	994	2	N	-0-			-0-
*07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	279	1	861	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 6048		RRCID -> 024433		COMPL. DATE 10/07/1997			TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525						
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	300	1	1388	2	N	-0-			-0-
03	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	362	1	1561	2	N	-0-			-0-
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	390	1	1850	2	N	-0-			-0-
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	379	1	1797	2	N	-0-			-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	338	1	1652	2	N	-0-			-0-
*07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	271	1	4958	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 7007		RRCID -> 024434		COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927						
02	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	364	1	1406	2	N	-0-			-0-
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	403	1	1488	2	N	-0-			-0-
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	390	1	1440	2	N	-0-			-0-
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	403	1	1566	2	N	-0-			-0-
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	390	1	1536	2	N	-0-			-0-
*07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	403	1	1784	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 8041		RRCID -> 024435		COMPL. DATE 01/25/1998			TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114						
02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	280	1	712	2	N	-0-			-0-
03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	310	1	648	2	N	-0-			-0-
04	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	300	1	731	2	N	-0-			-0-
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	310	1	741	2	N	-0-			-0-
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	300	1	679	2	N	-0-			-0-
*07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	310	1	277	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SNEED -C-		WELL #:		1129	RRCID ->	024438	COMPL. DATE	12/19/1937	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2438 - 3008					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4486 X	921	-0-	-3565	-0-	364	1	557	2	N	-0-					-0-
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	403	1	555	2	N	-0-					-0-
04	828 X	828	-0-	-0-	-0-	390	1	438	2	N	-0-					-0-
05	986 X	986	-0-	-0-	-0-	403	1	583	2	N	-0-					-0-
06	926 X	926	-0-	-0-	-0-	390	1	536	2	N	-0-					-0-
07	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	403	1	848	2	N	-0-					-0-

SNEED G		WELL #:		1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF. N/A					
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-
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-

WEYMOUTH MS		WELL #:		1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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					
02	10191 X	1742	-0-	-8449	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
05	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	20495 X	20495	-0-	-0-	-0-	20495	2			N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		4005	RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEYMOUTH -MS-		WELL #:		G 11D	RRCID ->	024444	COMPL. DATE	12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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													
DOLLY		WELL #: 1		RRCID -> 024448		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2685		PERF. 2450 - 2685			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

MERRITT		WELL #: 1012		RRCID -> 024450		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 3272		PERF. 2501 - 4517					
02	8311	X	1367	-0-	-6944	-0-	1305	2	62	9	N	56	67	1	3
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1509	2	69	9	N	63	49	1	17
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1607	2	66	9	N	60	66	1	11
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	916	2	24	9	N	22	33	1	-0-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	967	2	22	9	N	20	14	1	6
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1721	2	31	9	N	28	31	1	3

BLASDEL		WELL #: A 1		RRCID -> 024459		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BURNETT		WELL #: H 1		RRCID -> 024465		COMPL. DATE 04/11/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DUNAWAY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		3792 X	557	-0-	-3235	-0-	506 2	51 9	N	46	35 1	22
03		399 X	399	-0-	-0-	-0-	373 2	26 9	N	24	42 1	4
04		721 X	721	-0-	-0-	-0-	688 2	33 9	N	30	19 1	15
05		664 X	664	-0-	-0-	-0-	636 2	28 9	N	25	34 1	6
06		461 X	461	-0-	-0-	-0-	433 2	28 9	N	25	29 1	2
07		972 X	972	-0-	-0-	-0-	958 2	14 9	N	13	9 1	6

JOHNSON												
WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		2
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	240 2	14 9	N	13	9 1	6
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	318 2	17 9	N	15	17 1	4
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	367 2	11 9	N	10	8 1	6
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

JOHNSON												
WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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												
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-

POLING MS -B-												
WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895												
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENNETT												
WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600												
02		5257 X	776	-0-	-4481	-0-	364 1	412 2	N	-0-		-0-
03		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	403 1	785 2	N	-0-		-0-
04		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	390 1	777 2	N	-0-		-0-
05		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	403 1	752 2	N	-0-		-0-
06		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	390 1	769 2	N	-0-		-0-
07		564 X	564	-0-	-0-	-0-	403 1	161 2	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		4646 X	698	-0-	-3948	-0-	263 1	435 2	N	-0-		-0-
03		689 X	689	-0-	-0-	-0-	262 1	427 2	N	-0-		-0-
04		801 X	801	-0-	-0-	-0-	300 1	501 2	N	-0-		-0-
05		807 X	807	-0-	-0-	-0-	310 1	497 2	N	-0-		-0-
06		764 X	764	-0-	-0-	-0-	300 1	464 2	N	-0-		-0-
07		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	310 1	1594 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BOST		WELL #: 1009		RRCID -> 024488		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5469 X	783	-0-	-4686	-0-	263 1	520 2	N	-0-		-0-
03	778 X	778	-0-	-0-	-0-	262 1	516 2	N	-0-		-0-
04	831 X	831	-0-	-0-	-0-	300 1	531 2	N	-0-		-0-
05	855 X	855	-0-	-0-	-0-	310 1	545 2	N	-0-		-0-
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	300 1	514 2	N	-0-		-0-
07	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	310 1	831 2	N	-0-		-0-

BOST		WELL #: 1014		RRCID -> 024489		COMPL. DATE 09/20/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BROWN		WELL #: 1064		RRCID -> 024493		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150			
02	4925 X	821	-0-	-4104	-0-	334 1	487 2	N	-0-		-0-
03	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	367 1	702 2	N	-0-		-0-
04	879 X	879	-0-	-0-	-0-	347 1	532 2	N	-0-		-0-
05	699 X	699	-0-	-0-	-0-	146 1	553 2	N	-0-		-0-
06	873 X	873	-0-	-0-	-0-	360 1	513 2	N	-0-		-0-
07	284 X	284	-0-	-0-	-0-	126 1	158 2	N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1051		RRCID -> 024495		COMPL. DATE 02/13/1931		TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A			
02	5287 X	940	-0-	-4347	-0-	940 2		N	-0-		-0-
03	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
04	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		-0-
05	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
06	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
07	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1077		RRCID -> 024497		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852			
02	23231 X	3568	-0-	-19663	-0-	3568 2		N	-0-		-0-
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2		N	-0-		-0-
04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2		N	-0-		-0-
05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-		-0-
06	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1081		RRCID -> 024499		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708			
02	22950 X	2862	-0-	-20088	-0-	2862 2		N	-0-		-0-
03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-		-0-
04	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2		N	-0-		-0-
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 2		N	-0-		-0-
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-		-0-
07	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1084		RRCID -> 024500		COMPL. DATE 11/26/1930		TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A			
02	7624 X	716	-0-	-6908	-0-	716 2		N	-0-		-0-
03	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-		-0-
04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-		-0-
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
06	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
BURNETT, ESTATE			WELL #:		1086	RRCID ->	024501	COMPL. DATE	04/08/1931	TOTAL DEPTH	2335	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1198 X	-0-	-0-	-1198	-0-					N	-0-			-0-
03		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
04		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
06		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
07		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE			WELL #:		1097	RRCID ->	024502	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2574 - 4572			
02		28549 X	3715	-0-	-24834	-0-	3715	2			N	-0-			-0-
03		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-			-0-
04		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-			-0-
05		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-			-0-
06		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-			-0-
07		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE			WELL #:		1099	RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 2513 - 4807			
02		26653 X	2181	-0-	-24472	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
03		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
04		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-			-0-
05		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
06		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
07		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE			WELL #:		1108	RRCID ->	024504	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 1980 - 2942			
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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			
02		812 N	530	-0-	-282	-0-	521	1	9	2	N	-0-			-0-
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	593	1	181	2	N	-0-			-0-
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	600	1	888	2	N	-0-			-0-
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	620	1	508	2	N	-0-			-0-
06		750 N	655	-0-	-95	-0-	570	1	85	2	N	-0-			-0-
07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	398	1	1321	2	N	-0-			-0-

JESTER			WELL #:		1018	RRCID ->	024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 2520 - 3354			
02		9514 X	1759	-0-	-7755	-0-	812	1	947	2	N	-0-			-0-
03		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	790	1	909	2	N	-0-			-0-
04		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	870	1	1003	2	N	-0-			-0-
05		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	794	1	917	2	N	-0-			-0-
06		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	834	1	875	2	N	-0-			-0-
07		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	877	1	301	2	N	-0-			-0-

KILGORE A			WELL #:		1008	RRCID ->	024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 2635 - 5690			
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-
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-

PANHANDLE, WEST																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																			
KILGORE B																			
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																			
//CONT.// 760218																			
WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILGORE																			
WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124																			
02	2704	N		2704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1	2007	2	N	-0-				-0-
03	2990	N		2990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	771	1	2219	2	N	-0-				-0-
04	2136	N		2136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-				-0-
05	2953	N		2953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	765	1	2188	2	N	-0-				-0-
06	2370	N		2067	-0-	-303	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-				-0-
07	2201	N		2009	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-				-0-

KILGORE																			
WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299																			
02	2800	N		1071	-0-	-1729	-0-	-1933	-0-	122	1	949	2	N	-0-				-0-
03	2929	N		996	-0-	-1933	-0-	-0-	-0-	118	1	878	2	N	-0-				-0-
04	960	N		930	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-				-0-
05	1211	N		1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1080	2	N	-0-				-0-
06	1047	N		1047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				-0-
07	961	N		784	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-				-0-

KILGORE																			
WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984																			
02	2121	N		2121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	1879	2	N	-0-				-0-
03	2395	N		2395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	2110	2	N	-0-				-0-
04	2280	N		1908	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-				-0-
05	2527	N		2527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	2255	2	N	-0-				-0-
06	2280	N		2087	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-				-0-
07	1984	N		1104	-0-	-880	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-				-0-

MASSEY																			
WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400																			
02	2080	N		2080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	1717	2	N	-0-				-0-
03	2245	N		2245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1842	2	N	-0-				-0-
04	2010	N		1990	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	390	1	1600	2	N	-0-				-0-
05	2294	N		811	-0-	-1483	-0-	-0-	-0-	129	1	682	2	N	-0-				-0-
06	2160	N		2086	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	388	1	1698	2	N	-0-				-0-
07	3100	N		5377	-0-	2277	-0-	2277	-0-	392	1	4985	2	N	-0-				-0-

MASTERSON																			
WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTERSON																			
WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
02	126	X		-0-	-0-	-126	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	292	X		292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	194	2	N	-0-				-0-
05	632	X		632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	437	2	N	-0-				-0-
06	447	N		447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	300	2	N	-0-				-0-
07	344	N		344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	88	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCBRIDE		WELL #:		1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	2800 N	1505	-0-	-1295	4987	116	1	1389	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1675	-0-	-1425	3562	135	1	1540	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1733	-0-	-1267	2295	128	1	1605	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	1051	-0-	-2049	246	80	1	971	2	N	-0-	-0-
06	2048 N	1802	-0-	-246	-0-	135	1	1667	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3204	-0-	104	104	140	1	3064	2	N	-0-	-0-

POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	2160 - 2768
02	2445 N	285	-0-	-2160	-0-	285	2			N	-0-	-0-
03	589 N	142	-0-	-447	-0-	142	2			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-	-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-

PURVIN		WELL #:		1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2600 - 5443
02	2800 N	1135	-0-	-1665	3470	1135	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	1260	-0-	-1840	1630	1260	2			N	-0-	-0-
04	3000 N	1425	-0-	-1575	55	1425	2			N	-0-	-0-
05	1482 N	1427	-0-	-55	-0-	1427	2			N	-0-	-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-	-0-
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-	-0-

ROCKWELL		WELL #:		1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF.	N/A
02	3422 X	624	-0-	-2798	-0-	115	1	509	2	N	-0-	-0-
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	135	1	476	2	N	-0-	-0-
04	594 X	594	-0-	-0-	-0-	128	1	466	2	N	-0-	-0-
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	78	1	306	2	N	-0-	-0-
06	679 X	679	-0-	-0-	-0-	135	1	544	2	N	-0-	-0-
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	140	1	154	2	N	-0-	-0-

SANFORD A		WELL #:		1013	RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	2315 - 2863
02	29635 X	4877	-0-	-24758	-0-	4877	2			N	-0-	-0-
03	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-	-0-
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-	-0-
05	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-	-0-
06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-	-0-
07	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	-0-

SANFORD		WELL #:		1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	2192 - 2701
02	6828 X	772	-0-	-6056	-0-	772	2			N	-0-	-0-
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	-0-
04	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-	-0-
05	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-	-0-
06	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-	-0-
07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-

SANFORD		WELL #:		2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2214 - 2767
02	6099 X	911	-0-	-5188	-0-	911	2			N	-0-	-0-
03	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-	-0-
04	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-	-0-
05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-	-0-
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
07	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SANFORD		WELL #:		1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5573 X	804	-0-	-4769	-0-	804	2		N	-0-	-0-	
03	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-	-0-	
04	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-	-0-	
05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-	-0-	
06	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-	-0-	
07	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #:		1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2128 - 4866	
02	5174 X	812	-0-	-4362	-0-	812	1		N	-0-	-0-	
03	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	1		N	-0-	-0-	
04	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	1		N	-0-	-0-	
05	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-	-0-	
06	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	1		N	-0-	-0-	
07	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	1		N	-0-	-0-	

SNEED E		WELL #:		1006	RRCID ->	024534	COMPL. DATE	10/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-	
06	618 X	618	-0-	-0-	-0-	72	1	546	2	N	-0-	
07	817 X	817	-0-	-0-	-0-	186	1	631	2	N	-0-	

SNEED		WELL #:		1024	RRCID ->	024539	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2400 - 4384	
02	9164 X	1424	-0-	-7740	-0-	364	1	1060	2	N	-0-	
03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	403	1	1152	2	N	-0-	
04	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	390	1	1101	2	N	-0-	
05	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	403	1	1095	2	N	-0-	
06	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	390	1	1056	2	N	-0-	
07	675 X	675	-0-	-0-	-0-	403	1	272	2	N	-0-	

SNEED		WELL #:		1025	RRCID ->	024540	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	3049	PERF. 2360 - 4900	
02	10443 X	1681	-0-	-8762	-0-	364	1	1317	2	N	-0-	
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	403	1	1445	2	N	-0-	
04	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	390	1	1316	2	N	-0-	
05	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	403	1	1322	2	N	-0-	
06	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	390	1	1257	2	N	-0-	
07	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	403	1	1277	2	N	-0-	

SNEED		WELL #:		1026	RRCID ->	024541	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2328 - 4755	
02	9268 X	1514	-0-	-7754	-0-	364	1	1150	2	N	-0-	
03	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	403	1	1345	2	N	-0-	
04	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	390	1	930	2	N	-0-	
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	403	1	1326	2	N	-0-	
06	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	390	1	1201	2	N	-0-	
07	563 X	563	-0-	-0-	-0-	403	1	160	2	N	-0-	

SNEED		WELL #:		1027	RRCID ->	024542	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2465 - 5018	
02	10972 X	1587	-0-	-9385	-0-	361	1	1226	2	N	-0-	
03	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	403	1	1465	2	N	-0-	
04	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	390	1	1439	2	N	-0-	
05	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	382	1	1404	2	N	-0-	
06	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	380	1	1383	2	N	-0-	
07	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	378	1	869	2	N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED F		WELL #:		1037	RRCID ->	024545	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	3203	PERF. 2324 -	5017
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15202 X	2261	-0-	-12941	-0-	2261	2		N	-0-		-0-
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-		-0-
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		N	-0-		-0-
05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-		-0-
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-		-0-
07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		1044	RRCID ->	024547	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3162	PERF. 2322 -	5358
02	23649 X	3164	-0-	-20485	-0-	690	1	2474	2	N	-0-	-0-
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	899	1	2976	2	N	-0-	-0-
04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	870	1	2903	2	N	-0-	-0-
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	899	1	2998	2	N	-0-	-0-
06	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	860	1	2877	2	N	-0-	-0-
07	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	899	1	1633	2	N	-0-	-0-

SNEED F		WELL #:		1050	RRCID ->	024550	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2191 -	4838
02	22891 X	4183	-0-	-18708	-0-	949	1	3234	2	N	-0-	-0-
03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	1226	1	3896	2	N	-0-	-0-
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-		-0-
05	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	1117	1	3481	2	N	-0-	-0-
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2		N	-0-		-0-
07	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2		N	-0-		-0-

STATE		WELL #:		3007C	RRCID ->	024552	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A	
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	118	1	712	2	N	-0-	-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	136	1	815	2	N	-0-	-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	131	1	750	2	N	-0-	-0-
05	930 N	656	-0-	-274	-0-	78	1	578	2	N	-0-	-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	135	1	897	2	N	-0-	-0-
07	899 N	508	-0-	-391	-0-	140	1	368	2	N	-0-	-0-

THOMPSON A		WELL #:		1027	RRCID ->	024559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2209 X	448	-0-	-1761	-0-	115	1	333	2	N	-0-	-0-
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	128	1	367	2	N	-0-	-0-
04	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		-0-
05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	134	1	384	2	N	-0-	-0-
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-
07	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		1063	RRCID ->	024560	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 2403 -	5270
02	7947 X	1322	-0-	-6625	-0-	190	1	1132	2	N	-0-	-0-
03	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	185	1	1170	2	N	-0-	-0-
04	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	210	1	1378	2	N	-0-	-0-
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	217	1	1437	2	N	-0-	-0-
06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	195	1	1305	2	N	-0-	-0-
07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	216	1	2087	2	N	-0-	-0-

WALKER -A-		WELL #:		1005	RRCID ->	024561	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 1945 -	5000
02	10871 X	2023	-0-	-8848	-0-	364	1	1659	2	N	-0-	-0-
03	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	403	1	1812	2	N	-0-	-0-
04	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	390	1	1532	2	N	-0-	-0-
05	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	403	1	1659	2	N	-0-	-0-
06	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	390	1	1623	2	N	-0-	-0-
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	403	1	2363	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WALKER -A-		WELL #:		1006	RRCID ->	024562	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2095	- 4893	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5846 X	1092	-0-	-4754	-0-	364 1	728 2	N	-0-			-0-
03		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	403 1	935 2	N	-0-			-0-
04		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	390 1	856 2	N	-0-			-0-
05		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	403 1	865 2	N	-0-			-0-
06		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	390 1	796 2	N	-0-			-0-
07		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	403 1	829 2	N	-0-			-0-

ZOFNESS		WELL #:		2055	RRCID ->	024564	COMPL. DATE	08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF. N/A		
02		11812 X	2680	-0-	-9132	-0-	812 1	1868 2	N	-0-			-0-
03		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	899 1	1956 2	N	-0-			-0-
04		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	843 1	1878 2	N	-0-			-0-
05		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	638 1	1249 2	N	-0-			-0-
06		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	858 1	1723 2	N	-0-			-0-
07		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	899 1	3929 2	N	-0-			-0-

MICKEY, POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF. N/A		
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BREYFOGLE		WELL #:		1	RRCID ->	024653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 2839	- 3076	
02		18687 X	2021	-0-	-16666	-0-	73 1	1948 2	N	-0-			-0-
03		4185 X	1905	-0-	-2280	-0-	78 1	1827 2	N	-0-			-0-
04		4050 X	2706	-0-	-1344	-0-	75 1	2631 2	N	-0-			-0-
05		4185 X	2618	-0-	-1567	-0-	84 1	2534 2	N	-0-			-0-
06		4050 X	2761	-0-	-1289	-0-	74 1	2687 2	N	-0-			-0-
07		2790 X	2642	-0-	-148	-0-	76 1	2566 2	N	-0-			-0-

ADA		WELL #:		1H	RRCID ->	024707	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2544	- 4625	
02		1372 N	1156	-0-	-216	-0-	140 1	1016 2	N	-0-			-0-
03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	174 1	1428 2	N	-0-			-0-
04		1320 N	1131	-0-	-189	-0-	135 1	996 2	N	-0-			-0-
05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	152 1	1129 2	N	-0-			-0-
06		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	146 1	2033 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1000	-0-	-178	-0-	156 1	844 2	N	-0-			-0-

ADA MAY		WELL #:		2	RRCID ->	024708	COMPL. DATE	09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		924 N	775	-0-	-149	-0-	775 2		N	-0-			-0-
03		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-			-0-
04		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-			-0-
05		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-			-0-
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	4977	-0-	1877	1877	4977 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	728 N	654	-0-	-74	-0-		654 2		N	-0-			-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818 2		N	-0-			-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-		758 2		N	-0-			-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-		887 2		N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-		781 2		N	-0-			-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-		785 2		N	-0-			-0-

ALDA		WELL #:		1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTHOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	024712	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2023 - WELL PLUGGED 2/23/2023													

AMES		WELL #:		1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3427 -	3590	
02	7857 X	1175	-0-	-6682	-0-		1175 2		N	-0-			-0-
03	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-		1519 2		N	-0-			-0-
04	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-		1407 2		N	-0-			-0-
05	614 X	614	-0-	-0-	-0-		614 2		N	-0-			-0-
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-		1235 2		N	-0-			-0-
07	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-		1523 2		N	-0-			-0-

ARMELLA		WELL #:		1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	890 X	173	-0-	-717	-0-		173 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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		
02	1428 N	1118	-0-	-310	-0-		1118 2		N	-0-			-0-
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		1651 2		N	-0-			-0-
04	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-		2880 2		N	-0-			-0-
05	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-		2883 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3246	-0-	246	246		3246 2		N	-0-			-0-
07	2287 N	2041	-0-	-246	-0-		2041 2		N	-0-			-0-

ARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	873 X	153	-0-	-720	-0-		153 2		N	-0-			-0-
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-		152 2		N	-0-			-0-
04	35 X	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	51 X	51	-0-	-0-	-0-		51 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BALFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1219	-0-	-1581	3209	1219 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1327	-0-	-1773	1436	1327 2		N	-0-		-0-
04		2615 N	1179	-0-	-1436	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
05		1178 N	950	-0-	-228	-0-	950 2		N	-0-		-0-
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
07		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		N	-0-		-0-

BALFOUR												
WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		4838 X	449	-0-	-4389	-0-	449 2		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		296 X	296	-0-	-0-	-0-	54 1 242 2		N	-0-		-0-
05		289 X	289	-0-	-0-	-0-	54 1 235 2		N	-0-		-0-
06		409 X	409	-0-	-0-	-0-	65 1 344 2		N	-0-		-0-
07		503 X	503	-0-	-0-	-0-	77 1 426 2		N	-0-		-0-

BALFOUR												
WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
05		217 N	174	-0-	-43	-0-	174 2		N	-0-		-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		-0-

BALFOUR												
WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
05		310 N	230	-0-	-80	-0-	230 2		N	-0-		-0-
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		-0-

BERAW												
WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		-0-
04		570 N	500	-0-	-70	-0-	500 2		N	-0-		-0-
05		589 N	517	-0-	-72	-0-	517 2		N	-0-		-0-
06		510 N	495	-0-	-15	-0-	495 2		N	-0-		-0-
07		527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2		N	-0-		-0-

BIFFLE												
WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		224 N	187	-0-	-37	-0-	187 2		N	-0-		-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		-0-
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		-0-
06		630 N	550	-0-	-80	-0-	550 2		N	-0-		-0-
07		620 N	485	-0-	-135	-0-	485 2		N	-0-		-0-

BIVINS, F. F.												
WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	7 1 246 2		N	-0-		-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
06		210 N	132	-0-	-78	-0-	132 2		N	-0-		-0-
07		217 N	31	-0-	-186	-0-	31 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BLANCH				WELL #: 1	RRCID -> 024747	COMPL. DATE 10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOX				WELL #: 1	RRCID -> 024751	COMPL. DATE 07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRAY				WELL #: 1	RRCID -> 024755	COMPL. DATE 11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1423 N	831	-0-	-592	-0-	831 2	Y	-0-		-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	Y	-0-		-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	Y	-0-		-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	Y	-0-		-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	Y	-0-		-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	Y	-0-		-0-

BURCH -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024760	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURL				WELL #: 1	RRCID -> 024763	COMPL. DATE 11/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	2850 X	462	-0-	-2388	-0-	462 2	N	-0-		-0-
03	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
04	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		-0-
06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
07	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-

BURRIS				WELL #: 1	RRCID -> 024764	COMPL. DATE 08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	N/A
02	8587 X	1274	-0-	-7313	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
03	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		-0-
04	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-		-0-
05	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-		-0-
06	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2	N	-0-		-0-
07	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	7 1 1426 2	N	-0-		-0-

BYRD				WELL #: 3	RRCID -> 024768	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	6118 X	1274	-0-	-4844	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
03	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2	N	-0-		-0-
04	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-		-0-
05	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-		-0-
06	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	-0-		-0-
07	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BYRD		WELL #: 4		RRCID -> 024769		COMPL. DATE 07/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARHART		WELL #: 1		RRCID -> 024773		COMPL. DATE 10/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	5161 X	849	-0-	-4312	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 024780		COMPL. DATE 11/08/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	960 N	915	-0-	-45	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 024782		COMPL. DATE 03/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	3935 X	854	-0-	-3081	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

CECIL		WELL #: 2		RRCID -> 024783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	1271 X	270	-0-	-1001	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

CHAMP		WELL #: 1		RRCID -> 024784		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	806 N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	780 N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-

CHLOE		WELL #: 1		RRCID -> 024790		COMPL. DATE 11/30/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	1064 N	627	-0-	-437	-0-	364	1	263	2	N	-0-					-0-
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	403	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	390	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	403	1	938	2	N	-0-					-0-
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	390	1	1179	2	N	-0-					-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	403	1	1185	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CLARENCE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		1848 N	1223	-0-	-625	-0-	1223	2		N	-0-	-0-
03		1612 N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2		N	-0-	-0-
04		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-	-0-
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-	-0-
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-	-0-
07		1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2		N	-0-	-0-

CLEMENTS												
WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		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												
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	376	341
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	332	333
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	163	183
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	118	69
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	83	146
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	71

COFFEE												
WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		420 N	316	-0-	-104	-0-	316	2		N	-0-	-0-
03		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2		N	-0-	-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-	-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-	-0-
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-	-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-	-0-

COLLINS												
WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-	-0-
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-	-0-
04		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-	-0-
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-	-0-
06		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-	-0-
07		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-	-0-

COLWELL												
WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		130 X	-0-	-0-	-130	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COLWELL												
WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		532 N	529	-0-	-3	-0-	358	1	171	2	N	-0-
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	390	1	370	2	N	-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
06		750 N	244	-0-	-506	-0-	244	2		N	-0-	-0-
07		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										
COON		WELL #:		8	RRCID ->	024804	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	3466	PERF. 2926 -	3466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	952	-0-	-448	-0-	280	1	672	2	N	-0-			-0-
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	310	1	1168	2	N	-0-			-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	300	1	1159	2	N	-0-			-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	310	1	1020	2	N	-0-			-0-
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	300	1	1266	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	310	1	1169	2	N	-0-			-0-

DAISY		WELL #:		1	RRCID ->	024807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 2918 -	3365		
02	2800 N	1688	-0-	-1112	6824	101	1	1587	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1953	-0-	-1147	5677	111	1	1842	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	2677					N	-0-			-0-
05	2677 N	-0-	-0-	-2677	-0-					N	-0-			-0-
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DELLA		WELL #:		1	RRCID ->	024811	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	3385	PERF. N/A	N/A		
02	2744 X	2411	-0-	-333	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
04	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
05	2666 X	2521	-0-	-145	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
06	2610 X	1010	-0-	-1600	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-

DENA		WELL #:		1	RRCID ->	024812	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A		
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-
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-

DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A		
02	374 N	-0-	-0-	-374	-0-					N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A		
02	2744 N	1711	-0-	-1033	-0-	1711	2			Y	-0-			-0-
03	2728 N	2266	-0-	-462	-0-	2266	2			Y	-0-			-0-
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-			-0-
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-			-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-
07	2325 N	1837	-0-	-488	-0-	1837	2			Y	-0-			-0-

DOTTIE		WELL #:		1	RRCID ->	024819	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A		
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1137	-0-	-393	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	624	-0-	-926	-0-	624	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DRIB				WELL #:	1	RRCID ->	024820	COMPL. DATE	02/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	73 X		7	-0-	-66		7 2			N	-0-				-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DRURY				WELL #:	2	RRCID ->	024821	COMPL. DATE	06/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUDLEY				WELL #:	A 1	RRCID ->	024823	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	952 N	798	-0-	-154	-0-	798	2			N	-0-				-0-
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-				-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-				-0-
05	899 N	555	-0-	-344	-0-	555	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	905	-0-	-145	-0-	905	2			N	-0-				-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-				-0-

DUDLEY				WELL #:	B 1	RRCID ->	024824	COMPL. DATE	11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	644 N	576	-0-	-68	-0-	576	2			N	-0-				-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-				-0-
04	630 N	443	-0-	-187	-0-	443	2			N	-0-				-0-
05	651 N	313	-0-	-338	-0-	313	2			N	-0-				-0-
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-				-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-				-0-

DUDLEY				WELL #:	C 1	RRCID ->	024825	COMPL. DATE	04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	149	1	1340	2	N	-0-				-0-
03	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	170	1	1186	2	N	-0-				-0-
04	1710 N	820	-0-	-890	-0-	161	1	659	2	N	-0-				-0-
05	1643 N	1059	-0-	-584	-0-	160	1	899	2	N	-0-				-0-
06	1320 N	1118	-0-	-202	-0-	153	1	965	2	N	-0-				-0-
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	162	1	1307	2	N	-0-				-0-

DUDLEY				WELL #:	D 1	RRCID ->	024826	COMPL. DATE	04/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	2800 N	472	-0-	-2328	-0-	47	1	425	2	N	-0-				-0-
03	465 N	378	-0-	-87	-0-	47	1	331	2	N	-0-				-0-
04	600 N	249	-0-	-351	-0-	49	1	200	2	N	-0-				-0-
05	527 N	374	-0-	-153	-0-	57	1	317	2	N	-0-				-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	57	1	355	2	N	-0-				-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	55	1	447	2	N	-0-				-0-

DUMAS				WELL #:	1	RRCID ->	024828	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
EDDY				WELL #:	1	RRCID ->	024833	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	464 X	19	-0-	-445	-0-	19	2		N	-0-		-0-
03	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
04	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		-0-
05	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
06	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		-0-
07	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		-0-

ELLIE				WELL #:	2	RRCID ->	024836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
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-

ETHELYN				WELL #:	1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2817 - 3239
02	12448 X	1154	-0-	-11294	-0-	42	1	1112	2	N	-0-	-0-
03	3193 X	1135	-0-	-2058	-0-	46	1	1089	2	N	-0-	-0-
04	3090 X	1642	-0-	-1448	-0-	46	1	1596	2	N	-0-	-0-
05	3193 X	1704	-0-	-1489	-0-	55	1	1649	2	N	-0-	-0-
06	3090 X	2069	-0-	-1021	-0-	55	1	2014	2	N	-0-	-0-
07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	69	1	2328	2	N	-0-	-0-

EVELYN				WELL #:	1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EZELLE				WELL #:	1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800 N	399	-0-	-2401	869	399	2	N	-0-		-0-
03	1544 N	675	-0-	-869	-0-	675	2	N	-0-		-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		-0-
05	341 N	13	-0-	-328	-0-	13	2	N	-0-		-0-
06	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2	N	-0-		-0-
07	341 N	9	-0-	-332	-0-	9	2	N	-0-		-0-

FELIX		WELL #:		1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2508 - 4692
02	1008 N	370	-0-	-638	-0-	370	2	N	-0-		-0-
03	992 N	632	-0-	-360	-0-	632	2	N	-0-		-0-
04	810 N	509	-0-	-301	-0-	509	2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-		-0-
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-		-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-		-0-

FINCH		WELL #:		1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	392 N	251	-0-	-141	-0-	251	2	N	-0-		-0-
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2	N	-0-		-0-
04	300 N	57	-0-	-243	-0-	57	2	N	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-		-0-

FROMMA		WELL #:		1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-		-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-		-0-
05	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2	N	-0-		-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-		-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-		-0-

GARLAND		WELL #:		2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

GARSAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2934 X	530	-0-	-2404	-0-	530	2	N	-0-		-0-
03	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		-0-
04	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		-0-
05	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-
06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-
07	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
GARSAN		WELL #: B 1		RRCID -> 024869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1939 X	259	-0-	-1680	-0-	259	2	N	-0-			-0-
03	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
04	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
05	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
07	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-

GOB		WELL #: 1		RRCID -> 024877		COMPL. DATE 06/05/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	1876 N	776	-0-	-1100	-0-	776	2	N	-0-			-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
04	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-			-0-

GUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 024884		COMPL. DATE 05/08/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	1090 X	128	-0-	-962	-0-	128	2	N	-0-			-0-
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
04	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
06	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
07	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-

HAGGAMAN		WELL #: 1		RRCID -> 024886		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	1960 N	1564	-0-	-396	-0-	1564	2	N	-0-			-0-
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3649	-0-	649	-0-	3649	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3637	-0-	537	-0-	3637	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	4132	-0-	1132	-0-	4132	2	N	-0-			-0-
07	4889 X	2571	-0-	-2318	-0-	2571	2	N	-0-			-0-

HAPP		WELL #: 1		RRCID -> 024889		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	1210 X	165	-0-	-1045	-0-	165	2	N	-0-			-0-
03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
04	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-

HARB		WELL #: 1		RRCID -> 024890		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	980 N	738	-0-	-242	-0-	738	2	N	-0-			-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
07	961 N	344	-0-	-617	-0-	344	2	N	-0-			-0-

HARBERT		WELL #: 1		RRCID -> 024891		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	896 N	755	-0-	-141	-0-	755	2	N	-0-			-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-
04	900 N	873	-0-	-27	-0-	873	2	N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
07	899 N	355	-0-	-544	-0-	355	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	024896	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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			
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-				-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-				-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
05	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-				-0-
06	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-				-0-
07	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-

HIBBARD		WELL #:		1	RRCID ->	024902	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOME GAS		WELL #:		1	RRCID ->	024906	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	868 N	398	-0-	-470	-0-	48	1	350	2	N	-0-				-0-
03	1054 N	257	-0-	-797	-0-	28	1	229	2	N	-0-				-0-
04	720 N	94	-0-	-626	-0-	11	1	83	2	N	-0-				-0-
05	434 N	327	-0-	-107	-0-	39	1	288	2	N	-0-				-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	N	-0-				-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	43	1	231	2	N	-0-				-0-

HUCKABY		WELL #:		2	RRCID ->	024908	COMPL. DATE	09/22/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HURWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024909	COMPL. DATE	06/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INDIA		WELL #:		1	RRCID ->	024916	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
INGERTON		WELL #: A 1		RRCID -> 024919	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INGERTON		WELL #: A 2		RRCID -> 024920	COMPL. DATE 07/12/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
02	5022 X	836	-0-	-4186	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

INGERTON		WELL #: B 1		RRCID -> 024921	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
02	233 X	56	-0-	-177	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

INGERTON		WELL #: C 1		RRCID -> 024922	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
02	4219 X	687	-0-	-3532	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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							
02	6655 X	1132	-0-	-5523	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 024929	COMPL. DATE 02/16/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
02	952 N	630	-0-	-322	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	913	-0-	-287	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	978	-0-	-603	-0-	978	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JAVEE				WELL #:	1	RRCID ->	024930	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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		
02	2685 N	377	-0-	-2308	-0-	121	1	256	2	N	-0-			-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	132	1	512	2	N	-0-			-0-
04	690 N	381	-0-	-309	-0-	137	1	244	2	N	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	136	1	508	2	N	-0-			-0-
06	630 N	202	-0-	-428	-0-	149	1	53	2	N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	139	1	483	2	N	-0-			-0-

JENNIE				WELL #:	1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	868 N	671	-0-	-197	-0-	215	1	456	2	N	-0-			-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	240	1	933	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	621	-0-	-489	-0-	223	1	398	2	N	-0-			-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	236	1	884	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	287	-0-	-853	-0-	211	1	76	2	N	-0-			-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	233	1	809	2	N	-0-			-0-

JOE				WELL #:	1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JOHN -H-				WELL #:	1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	239	1	1735	2	N	-0-			-0-
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	226	1	1862	2	N	-0-			-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	230	1	1701	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1853	-0-	-224	-0-	220	1	1633	2	N	-0-			-0-
06	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	185	1	2579	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1351	-0-	-633	-0-	211	1	1140	2	N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #:	E 1E	RRCID ->	024940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	927 X	114	-0-	-813	-0-	114	2			N	-0-			-0-
03	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
04	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
05	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #:	G 1G	RRCID ->	024942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	1739 X	754	-0-	-985	-0-	754	2			N	-0-			-0-
03	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
04	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
05	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
06	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
07	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON		WELL #:		P 1P	RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2806 X	459	-0-	-2347	-0-	459	2	N	-0-		-0-	
03	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		-0-	
04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-		-0-	
05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-	
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-	
07	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #:		U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3694 X	652	-0-	-3042	-0-	652	2	N	-0-		-0-	
03	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		-0-	
04	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		-0-	
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-	
06	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-		-0-	
07	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #:		V 1V	RRCID ->	024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

JOHNSON		WELL #:		L 1	RRCID ->	024955	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	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	
02	3264 X	582	-0-	-2682	-0-	582	2	N	-0-		-0-	
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-	
04	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		-0-	
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-	
06	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		-0-	
07	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-	

JONES, C. R.		WELL #:		1696	RRCID ->	024972	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JONES, C. R.		WELL #:		1699	RRCID ->	024973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	420 N	254	-0-	-166	-0-	254	2	N	-0-		-0-	
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-	
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-	
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		-0-	
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JOY				WELL #:	1	RRCID ->	024975	COMPL. DATE	05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5148 X	767	-0-	-4381	-0-	767	2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	980 X	980	-0-	-0-	-0-	179	1	801	2	N	-0-			-0-
05	884 X	884	-0-	-0-	-0-	166	1	718	2	N	-0-			-0-
06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	181	1	958	2	N	-0-			-0-
07	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	231	1	1274	2	N	-0-			-0-

KANE				WELL #:	1	RRCID ->	024977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	364 N	213	-0-	-151	-0-	213	2			N	-0-			-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
05	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	390 N	116	-0-	-274	-0-	116	2			N	-0-			-0-
07	403 N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-			-0-

KATHERINE				WELL #:	1	RRCID ->	024978	COMPL. DATE	07/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	8006 X	1380	-0-	-6626	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
03	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
04	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
06	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-

KATHERINE				WELL #:	2	RRCID ->	024979	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	1336 X	196	-0-	-1140	-0-	196	2			N	-0-			-0-
03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
05	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
06	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-

KATHERINE				WELL #:	6	RRCID ->	024981	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	2722 X	546	-0-	-2176	-0-	546	2			N	-0-			-0-
03	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
04	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
05	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
06	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
07	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-

KATHERINE				WELL #:	8	RRCID ->	024982	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	8223 X	1531	-0-	-6692	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
03	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
04	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
05	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
06	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-

KATZ				WELL #:	1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KATZ		WELL #:		2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

KELL		WELL #:		1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2839 - 3167	
02	1484 N	457	-0-	-1027	-0-	457	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	898	-0-	-745	-0-	898	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	825	-0-	-675	-0-	825	2		N	-0-			-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
06	870 N	696	-0-	-174	-0-	696	2		N	-0-			-0-
07	868 N	275	-0-	-593	-0-	275	2		N	-0-			-0-

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	6280 X	992	-0-	-5288	-0-	992	2		N	-0-			-0-
03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
04	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
05	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
06	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
07	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	2212 N	1843	-0-	-369	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	2146	-0-	-272	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
05	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1578	-0-	-492	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
07	2449 N	1605	-0-	-844	-0-	1605	2		N	-0-			-0-

KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
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-

KIN		WELL #:		1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

KLATT		WELL #:		1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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								
LAND		WELL #:		2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2254 X	84	-0-	-2170	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
03	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-	
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-	
05	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-	
06	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-	
07	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-		-0-	

LANGMACK		WELL #:		1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2777 - 3088	
02	2800 N	1837	-0-	-963	-0-	8336	1837	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2439	-0-	-661	-0-	7675	2439	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	4112	-0-	1112	-0-	8787	4112	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	4548	-0-	1448	-0-	10235	4548	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	5255	-0-	2255	-0-	12490	5255	2	N	-0-	-0-	
07	15695 X	3205	-0-	-12490	-0-	3205	2	N	-0-		-0-	

LANTZ		WELL #:		1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-	

LATIN		WELL #:		1	RRCID ->	024998	COMPL. DATE	12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	8400 X	252	-0-	-8148	-0-	252	2	N	-0-		-0-	
03	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-	
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2	N	-0-		-0-	
05	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2	N	-0-		-0-	
06	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-		-0-	
07	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-		-0-	

LAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-		-0-	
03	899 N	732	-0-	-167	-0-	732	2	N	-0-		-0-	
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-	
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-		-0-	
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		-0-	
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-		-0-	

LEDLOW		WELL #:		1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-		-0-	
03	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2	N	-0-		-0-	
04	1080 N	1015	-0-	-65	-0-	1015	2	N	-0-		-0-	
05	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2	N	-0-		-0-	
06	990 N	967	-0-	-23	-0-	967	2	N	-0-		-0-	
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-		-0-	

LOULA		WELL #:		1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	756 N	314	-0-	-442	-0-	314	2	N	-0-		-0-	
03	744 N	441	-0-	-303	-0-	441	2	N	-0-		-0-	
04	630 N	2	-0-	-628	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-	
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-		-0-	
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-				-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-				-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-

LYDA		WELL #:		1	RRCID ->	025016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386	2			N	-0-				-0-
03	434 N	197	-0-	-237	-0-	197	2			N	-0-				-0-
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-				-0-
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-				-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				-0-

MALCOLM		WELL #:		1	RRCID ->	025018	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	672 N	645	-0-	-27	-0-	645	2			N	-0-				-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				-0-
04	690 N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-				-0-
05	713 N	470	-0-	-243	-0-	470	2			N	-0-				-0-
06	720 N	413	-0-	-307	-0-	413	2			N	-0-				-0-
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-				-0-

MAPES LACKEY		WELL #:		1	RRCID ->	025019	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1764 N	1564	-0-	-200	-0-	1564	2			N	-0-				-0-
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-				-0-
04	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	1740	2			N	-0-				-0-
05	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-				-0-
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-				-0-
07	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	1640	2			N	-0-				-0-

MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	025025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	78 N	2	-0-	-76	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
07	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				
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-				-0-
03	1860 N	1514	-0-	-346	-0-	1514	2			N	-0-				-0-
04	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-				-0-
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-				-0-
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-				-0-
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-				-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025031	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	7049 X	1003	-0-	-6046	-0-	1003	2			N	-0-				-0-
03	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				-0-
04	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-				-0-
05	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				-0-
06	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-				-0-
07	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
MCFARLIN																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

MELVIN																	
WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEED																	
WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		2526 X	574	-0-	-1952	-0-	59	1	515	2	N	-0-					-0-
03		646 X	646	-0-	-0-	-0-	60	1	586	2	N	-0-					-0-
04		542 X	542	-0-	-0-	-0-	51	1	491	2	N	-0-					-0-
05		463 X	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	-0-					-0-
06		326 X	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	2	N	-0-					-0-
07		576 X	576	-0-	-0-	-0-	52	1	524	2	N	-0-					-0-

NEED																	
WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		6581 X	960	-0-	-5621	-0-	98	1	862	2	N	-0-					-0-
03		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	104	1	1017	2	N	-0-					-0-
04		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	98	1	932	2	N	-0-					-0-
05		903 X	903	-0-	-0-	-0-	98	1	805	2	N	-0-					-0-
06		621 X	621	-0-	-0-	-0-	88	1	533	2	N	-0-					-0-
07		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	98	1	979	2	N	-0-					-0-

NEED																	
WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		2571 X	381	-0-	-2190	-0-	39	1	342	2	N	-0-					-0-
03		538 X	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	N	-0-					-0-
04		499 X	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	2	N	-0-					-0-
05		358 X	358	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	N	-0-					-0-
06		242 X	242	-0-	-0-	-0-	34	1	208	2	N	-0-					-0-
07		418 X	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					-0-

NELL E																	
WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		5223 X	639	-0-	-4584	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

NUNLEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		3699 X	584	-0-	-3115	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07		868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
OHERN													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2408 X	2041	-0-	-367	-0-		122 1	1919 2	N	-0-		-0-
03		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-		153 1	2543 2	N	-0-		-0-
04		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-		-0-
05		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-		-0-
06		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-		-0-
07		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-		-0-

ORDWAY													
WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		56 N	45	-0-	-11	-0-		45 2		N	-0-		-0-
03		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-		2717 2		N	-0-		-0-
04		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-		2527 2		N	-0-		-0-
05		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		2261 2		N	-0-		-0-
06		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-		2340 2		N	-0-		-0-
07		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-		2754 2		N	-0-		-0-

OSCHNER													
WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		2800 N	1263	-0-	-1537	5217		75 1	1188 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1361	-0-	-1739	3478		77 1	1284 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	478				N	-0-		-0-
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-		-0-
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETE A													
WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		1372 N	1338	-0-	-34	-0-		1338 2		N	-0-		-0-
03		1550 N	1477	-0-	-73	-0-		1477 2		N	-0-		-0-
04		1470 N	1422	-0-	-48	-0-		1422 2		N	-0-		-0-
05		1488 N	1471	-0-	-17	-0-		1471 2		N	-0-		-0-
06		1440 N	1423	-0-	-17	-0-		1423 2		N	-0-		-0-
07		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		1498 2		N	-0-		-0-

PETTY													
WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 2		N	-0-		-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 2		N	-0-		-0-
04		150 N	143	-0-	-7	-0-		143 2		N	-0-		-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 2		N	-0-		-0-
06		150 N	149	-0-	-1	-0-		149 2		N	-0-		-0-
07		155 N	149	-0-	-6	-0-		149 2		N	-0-		-0-

PIPKIN													
WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		5432 X	768	-0-	-4664	-0-		768 2		N	-0-		-0-
03		807 X	807	-0-	-0-	-0-		807 2		N	-0-		-0-
04		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-		1019 2		N	-0-		-0-
05		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-		2285 2		N	-0-		-0-
06		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-		2009 2		N	-0-		-0-
07		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-		2167 2		N	-0-		-0-

POLLY													
WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		4608 X	385	-0-	-4223	-0-		385 2		N	-0-		-0-
03		584 X	584	-0-	-0-	-0-		584 2		N	-0-		-0-
04		386 X	386	-0-	-0-	-0-		386 2		N	-0-		-0-
05		581 X	581	-0-	-0-	-0-		581 2		N	-0-		-0-
06		666 X	666	-0-	-0-	-0-		666 2		N	-0-		-0-
07		561 X	561	-0-	-0-	-0-		561 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
POOL		WELL #:		2	RRCID ->	025080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-		-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-		-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-		-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-		-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-		-0-

PRESTON		WELL #:		1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	980 N	797	-0-	-183	-0-	797	2		N	-0-		-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-		-0-
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-		-0-
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-		-0-
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-		-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-		-0-

PRISCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	025083	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-		-0-
03	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	1607	2		N	-0-		-0-
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-		-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-		-0-
06	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2		N	-0-		-0-
07	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2		N	-0-		-0-

PURDY		WELL #:		1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2658 - 4824	
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-
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-

RAGER JONES		WELL #:		2	RRCID ->	025087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

RAGER JONES		WELL #:		3	RRCID ->	025088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	616 N	511	-0-	-105	-0-	511	2		N	-0-		-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-		-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RECORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025093	COMPL. DATE	05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-			-0-
03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	138	-0-	-1505	-0-	138	2	N	-0-			-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-			-0-

REEDER		WELL #:		2	RRCID ->	025095	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	196 N	119	-0-	-77	-0-	119	2	N	-0-			-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2	N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-

RENA		WELL #:		1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351	2	N	-0-			-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-			-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2	N	-0-			-0-
05	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2	N	-0-			-0-
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2	N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-

RICHARD		WELL #:		A 1	RRCID ->	025102	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	13872 X	2677	-0-	-11195	-0-	2677	2	N	-0-			-0-
03	3999 X	3748	-0-	-251	-0-	3748	2	N	-0-			-0-
04	3870 X	3495	-0-	-375	-0-	3495	2	N	-0-			-0-
05	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2	N	-0-			-0-
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2	N	-0-			-0-
07	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2	N	-0-			-0-

ROREX		WELL #:		1	RRCID ->	025104	COMPL. DATE	05/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3332 X	1325	-0-	-2007	-0-	48	1	1277	2	N	-0-	-0-
03	3689 X	1396	-0-	-2293	-0-	57	1	1339	2	N	-0-	-0-
04	3570 X	1805	-0-	-1765	-0-	50	1	1755	2	N	-0-	-0-
05	3596 X	1575	-0-	-2021	-0-	50	1	1525	2	N	-0-	-0-
06	3480 X	1845	-0-	-1635	-0-	49	1	1796	2	N	-0-	-0-
07	1860 X	1821	-0-	-39	-0-	53	1	1768	2	N	-0-	-0-

ROY		WELL #:		1	RRCID ->	025106	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1372 N	1149	-0-	-223	-0-	68	1	1081	2	N	-0-	-0-
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	85	1	1407	2	N	-0-	-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RUBIN		WELL #:		2	RRCID ->	025108	COMPL. DATE	05/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-	-0-
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-	-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-	-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-	-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-	-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
RUBIN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-
07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-

SANFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-

SEE												
WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHELTON												
WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		9318 X	1079	-0-	-8239	-0-	1079	2			N	-0-
03		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-
04		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-
05		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-
06		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-
07		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-

SNEED -E-												
WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428												
02		11422 X	1678	-0-	-9744	-0-	329	1	1349	2	N	-0-
03		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	372	1	1715	2	N	-0-
04		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	341	1	1466	2	N	-0-
05		708 X	708	-0-	-0-	-0-	109	1	599	2	N	-0-
06		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	283	1	1285	2	N	-0-
07		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	372	1	1667	2	N	-0-

SNEED -F-												
WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		8423 X	1334	-0-	-7089	-0-	253	1	1081	2	N	-0-
03		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	310	1	1331	2	N	-0-
04		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	300	1	1234	2	N	-0-
05		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	310	1	1246	2	N	-0-
06		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	300	1	1164	2	N	-0-
07		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	310	1	993	2	N	-0-

SNEED -G-												
WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		5284 X	824	-0-	-4460	-0-	84	1	740	2	N	-0-
03		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	96	1	935	2	N	-0-
04		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	104	1	990	2	N	-0-
05		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	124	1	1019	2	N	-0-
06		937 X	937	-0-	-0-	-0-	132	1	805	2	N	-0-
07		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	122	1	1227	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNEED -H-				WELL #: H 1	RRCID -> 025128	COMPL. DATE 06/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6287 X	859	-0-	-5428	-0-	859 2		N	-0-		-0-
03	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		-0-
04	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
05	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-		-0-
06	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-		-0-
07	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-		-0-

SNEED -J-				WELL #: J 1	RRCID -> 025129	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	336 N	9	-0-	-327	-0-	9 2		N	-0-		-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		-0-
07	372 N	133	-0-	-239	-0-	133 2		N	-0-		-0-

SNEED -K-				WELL #: K 1	RRCID -> 025130	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	6690 X	772	-0-	-5918	-0-	156 1	616 2	N	-0-		-0-
03	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	372 1	1333 2	N	-0-		-0-
04	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	334 1	1264 2	N	-0-		-0-
05	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	324 1	1085 2	N	-0-		-0-
06	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	218 1	821 2	N	-0-		-0-
07	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	372 1	1249 2	N	-0-		-0-

SNOW				WELL #: 1	RRCID -> 025132	COMPL. DATE 06/03/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	7955 X	1519	-0-	-6436	-0-	1519 2		N	-0-		-0-
03	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		-0-
04	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
05	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-		-0-
06	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
07	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		-0-

SNOW				WELL #: 4	RRCID -> 025135	COMPL. DATE 06/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	6709 X	992	-0-	-5717	-0-	992 2		N	-0-		-0-
03	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-		-0-
04	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		-0-
05	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-		-0-
06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNOW				WELL #: 6	RRCID -> 025137	COMPL. DATE 08/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	3830 X	760	-0-	-3070	-0-	760 2		N	-0-		-0-
03	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-
04	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
05	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-

SON				WELL #: 1	RRCID -> 025138	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SPURLOCK A.M.		WELL #:		1	RRCID ->	025141	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-	-0-				-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-	-0-				-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-	-0-				-0-
05	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2		N	-0-	-0-				-0-
06	900 N	898	-0-	-2	-0-	898	2		N	-0-	-0-				-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-	-0-				-0-

STAN		WELL #:		1	RRCID ->	025143	COMPL. DATE	09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	3472 X	1763	-0-	-1709	-0-	64	1	1699	2	N	-0-				-0-
03	3844 X	2193	-0-	-1651	-0-	90	1	2103	2	N	-0-				-0-
04	3720 X	2363	-0-	-1357	-0-	66	1	2297	2	N	-0-				-0-
05	3844 X	1921	-0-	-1923	-0-	62	1	1859	2	N	-0-				-0-
06	3720 X	2356	-0-	-1364	-0-	63	1	2293	2	N	-0-				-0-
07	2449 X	2378	-0-	-71	-0-	69	1	2309	2	N	-0-				-0-

STANHOPE		WELL #:		1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	644 N	484	-0-	-160	-0-	484	2		N	-0-	-0-				-0-
03	682 N	552	-0-	-130	-0-	552	2		N	-0-	-0-				-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-	-0-				-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-	-0-				-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-	-0-				-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-	-0-				-0-

STANLEY MARSH		WELL #:		1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2824	-	3116		
02	1820 N	1334	-0-	-486	-0-	1334	2		N	-0-	-0-				-0-
03	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763	2		N	-0-	-0-				-0-
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-	-0-				-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-	-0-				-0-
06	1710 N	1681	-0-	-29	-0-	1681	2		N	-0-	-0-				-0-
07	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	1711	2		N	-0-	-0-				-0-

STEM		WELL #:		1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2732	-	3027		
02	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-	-0-				-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-	-0-				-0-
04	1500 N	556	-0-	-944	-0-	556	2		N	-0-	-0-				-0-
05	2077 N	408	-0-	-1669	-0-	408	2		N	-0-	-0-				-0-
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-	-0-				-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-	-0-				-0-

STIGALL		WELL #:		1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1064 N	903	-0-	-161	-0-	903	2		N	-0-	-0-				-0-
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-	-0-				-0-
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-	-0-				-0-
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-	-0-				-0-
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-	-0-				-0-
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-	-0-				-0-

STOCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STURDY		WELL #:		1H	RRCID ->	025155	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2569 - 4350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1288 N	954	-0-	-334	-0-	954 2		N	-0-			-0-
03		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			-0-

TARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025160	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
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-

TAYLOR A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025162	COMPL. DATE	01/04/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
05		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1154	-0-	-86	-0-	6 1 1148 2		N	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	025165	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		644 N	44	-0-	-600	-0-	44 2		N	-0-			-0-
03		558 N	315	-0-	-243	-0-	9 1 306 2		N	-0-			-0-
04		690 N	667	-0-	-23	-0-	667 2		N	-0-			-0-
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-

TOOKER		WELL #:		1	RRCID ->	025171	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		1568 N	1194	-0-	-374	-0-	364 1 830 2		N	-0-			-0-
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	399 1 1119 2		N	-0-			-0-
04		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	390 1 1023 2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1084	-0-	-249	-0-	390 1 694 2		N	-0-			-0-
06		1470 N	951	-0-	-519	-0-	390 1 561 2		N	-0-			-0-
07		1457 N	418	-0-	-1039	-0-	403 1 15 2		N	-0-			-0-

TRIG		WELL #:		1	RRCID ->	025173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UTEY		WELL #:		2	RRCID ->	025182	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		1708 N	1173	-0-	-535	-0-	142 1 1031 2		N	-0-			-0-
03		2015 N	1917	-0-	-98	-0-	208 1 1709 2		N	-0-			-0-
04		1680 N	1336	-0-	-344	-0-	159 1 1177 2		N	-0-			-0-
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	200 1 1484 2		N	-0-			-0-
06		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	192 1 2666 2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1277	-0-	-118	-0-	199 1 1078 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
VANTA				WELL #:	1	RRCID ->	025183	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2872 - 3320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1232 N	1122	-0-	-110	-0-	67 1	1055 2	N	N	-0-			-0-
03		1271 N	1112	-0-	-159	-0-	63 1	1049 2	N	N	-0-			-0-
04		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	N	-0-			-0-
05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	N	-0-			-0-
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

VAUGHN				WELL #:	1	RRCID ->	025184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		2064 N	388	-0-	-1676	-0-	388 2		N	N	-0-			-0-
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	N	-0-			-0-
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	N	-0-			-0-
05		434 N	331	-0-	-103	-0-	331 2		N	N	-0-			-0-
06		510 N	203	-0-	-307	-0-	203 2		N	N	-0-			-0-
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	N	-0-			-0-

VENT				WELL #:	A 1	RRCID ->	025186	COMPL. DATE	10/17/1944	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2614 - 2878	
02		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	N	-0-			-0-
03		1023 N	796	-0-	-227	-0-	796 2		N	N	-0-			-0-
04		1290 N	497	-0-	-793	-0-	497 2		N	N	-0-			-0-
05		1674 N	347	-0-	-1327	-0-	347 2		N	N	-0-			-0-
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	N	-0-			-0-
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	N	-0-			-0-

VENT				WELL #:	A 2	RRCID ->	025187	COMPL. DATE	10/31/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	2612 - 2915	
02		1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-			N	N	-0-			-0-
03		713 N	685	-0-	-28	-0-	685 2		N	N	-0-			-0-
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	N	-0-			-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	N	-0-			-0-
06		660 N	376	-0-	-284	-0-	376 2		N	N	-0-			-0-
07		620 N	149	-0-	-471	-0-	149 2		N	N	-0-			-0-

VENT				WELL #:	A 3	RRCID ->	025188	COMPL. DATE	11/22/1944	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2666 - 3054	
02		2800 N	3745	-0-	945	945	3745 2		N	N	-0-			-0-
03		2672 N	1727	-0-	-945	-0-	1727 2		N	N	-0-			-0-
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	N	-0-			-0-
05		899 X	886	-0-	-13	-0-	886 2		N	N	-0-			-0-
06		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	N	-0-			-0-
07		899 X	230	-0-	-669	-0-	230 2		N	N	-0-			-0-

VENT				WELL #:	A 4	RRCID ->	025189	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	2558 - 2840	
02		616 N	260	-0-	-356	-0-	260 2		N	N	-0-			-0-
03		837 N	429	-0-	-408	-0-	429 2		N	N	-0-			-0-
04		930 N	248	-0-	-682	-0-	248 2		N	N	-0-			-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	N	-0-			-0-
06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	N	-0-			-0-
07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	N	-0-			-0-

VENT				WELL #:	B 1	RRCID ->	025190	COMPL. DATE	12/01/1944	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2524 - 2900	
02		2800 N	1082	-0-	-1718	803	180 1	902 2	N	N	-0-			-0-
03		2874 N	2071	-0-	-803	-0-	279 1	1792 2	N	N	-0-			-0-
04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	270 1	1810 2	N	N	-0-			-0-
05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	225 1	1364 2	N	N	-0-			-0-
06		2010 N	1886	-0-	-124	-0-	270 1	1616 2	N	N	-0-			-0-
07		2077 N	1871	-0-	-206	-0-	279 1	1592 2	N	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
VENT		WELL #: C 1		RRCID -> 025191	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 2731	PERF. 2550	-		2728					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	322	-0-	-2478	482	230	1	92	2	N	-0-				-0-
03	713 N	12	-0-	-701	-0-	12	2			N	-0-				-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VENT		WELL #: D 1		RRCID -> 025192	COMPL. DATE 11/25/1944	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2676	-		2950					
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
02	2800 N	1778	-0-	-1022	1286	1778	2			N	-0-				-0-
03	3433 X	2147	-0-	-1286	-0-	2147	2			N	-0-				-0-
04	2460 X	1919	-0-	-541	-0-	1919	2			N	-0-				-0-
05	2542 X	1933	-0-	-609	-0-	1933	2			N	-0-				-0-
06	2460 X	1963	-0-	-497	-0-	1963	2			N	-0-				-0-
07	2139 X	749	-0-	-1390	-0-	749	2			N	-0-				-0-

VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 025195	COMPL. DATE 04/01/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WARD		WELL #: 1		RRCID -> 025201	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
02	2800 N	974	-0-	-1826	2535	58	1	916	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1034	-0-	-2066	469	59	1	975	2	N	-0-				-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARE		WELL #: A 1		RRCID -> 025202	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
02	588 N	121	-0-	-467	-0-	121	2			N	-0-				-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WAY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		132 X	132	-0-	-0-	-0-		132	2			-0-
*09		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-		2213	2			-0-
*10		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-		1993	2			-0-
*11		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-		1872	2			-0-
*12		409 X	409	-0-	-0-	-0-		409	2			-0-
*01		336 X	336	-0-	-0-	-0-		336	2			-0-
*02		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-		1272	2			-0-
*03		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-		1338	2			-0-
*04		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-		1455	2			-0-
*05		652 X	652	-0-	-0-	-0-		652	2			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		220 X	220	-0-	-0-	-0-		220	2			-0-

WEIDLING												
WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		840 N	647	-0-	-193	-0-		364	1	283	2	-0-
03		837 N	624	-0-	-213	-0-		403	1	221	2	-0-
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		390	1	629	2	-0-
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-		403	1	314	2	-0-
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-		390	1	446	2	-0-
07		1054 N	828	-0-	-226	-0-		403	1	425	2	-0-

WEIDLING -A-												
WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITTENBURG												
WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		331 X	331	-0-	-0-	-0-		331	1			-0-
06		390 X	390	-0-	-0-	-0-		390	1			-0-
07		635 X	635	-0-	-0-	-0-		401	1	234	2	-0-

WILD BILL												
WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		8261 X	1100	-0-	-7161	-0-		1100	2			-0-
03		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-		1235	2			-0-
04		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-		1206	2			-0-
05		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-		1139	2			-0-
06		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-		1177	2			-0-
07		964 X	964	-0-	-0-	-0-		964	2			-0-

WILLIAMS, J.												
WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		4598 X	795	-0-	-3803	-0-		795	2			-0-
03		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-		1046	2			-0-
04		934 X	934	-0-	-0-	-0-		934	2			-0-
05		903 X	903	-0-	-0-	-0-		903	2			-0-
06		871 X	871	-0-	-0-	-0-		871	2			-0-
07		825 X	825	-0-	-0-	-0-		825	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
WIN				WELL #:	1	RRCID ->	025215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2730 -	3107		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2800	N	697	-0-	-2103	2978	697	2		N	-0-				-0-
03	3100	N	869	-0-	-2231	747	869	2		N	-0-				-0-
04	3000	N	3097	-0-	97	844	3097	2		N	-0-				-0-
05	3100	N	2585	-0-	-515	329	2585	2		N	-0-				-0-
06	3000	N	3022	-0-	22	351	3022	2		N	-0-				-0-
07	2790	X	1624	-0-	-1166	-0-	1624	2		N	-0-				-0-

WORSLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025218	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-				-0-
05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-				-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-				-0-
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-				-0-

WYNN				WELL #:	1	RRCID ->	025219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	896	N	531	-0-	-365	-0-	531	2		N	-0-				-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-				-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-				-0-
05	589	N	17	-0-	-572	-0-	17	2		N	-0-				-0-
06	990	N	301	-0-	-689	-0-	301	2		N	-0-				-0-
07	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2		N	-0-				-0-

YANTES				WELL #:	1	RRCID ->	025224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	463	X	183	-0-	-280	-0-	183	2		N	-0-				-0-
03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-				-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-				-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-				-0-
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				-0-
07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-				-0-

ZELL				WELL #:	1	RRCID ->	025226	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	9671	X	2083	-0-	-7588	-0-	132	1	1951	2	N	-0-			-0-
03	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	138	1	1937	2	N	-0-			-0-
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	133	1	1680	2	N	-0-			-0-
05	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	137	1	1721	2	N	-0-			-0-
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	152	1	1347	2	N	-0-			-0-
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	142	1	1828	2	N	-0-			-0-

ZELL				WELL #:	2	RRCID ->	025227	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	9266	X	1592	-0-	-7674	-0-	101	1	1491	2	N	-0-			-0-
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	116	1	1629	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	108	1	1362	2	N	-0-			-0-
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	115	1	1449	2	N	-0-			-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	2	N	-0-			-0-
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	107	1	1374	2	N	-0-			-0-

ZELL				WELL #:	4	RRCID ->	025229	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
ZELLA		WELL #: A 1		RRCID -> 025230	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	700 N	627	-0-	-73	-0-	627 2	N	-0-	-0-	
03	682 N	509	-0-	-173	-0-	509 2	N	-0-	-0-	
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-	-0-	
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-	-0-	
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-	-0-	
07	837 N	756	-0-	-81	-0-	756 2	N	-0-	-0-	

ZELLA		WELL #: A 3		RRCID -> 025232	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	6481 X	915	-0-	-5566	-0-	915 2	N	-0-	-0-	
03	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-	-0-	
04	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-	-0-	
05	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-	-0-	
06	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2	N	-0-	-0-	
07	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2	N	-0-	-0-	

ZELLA		WELL #: A 4		RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	5430 X	752	-0-	-4678	-0-	752 2	N	-0-	-0-	
03	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-	-0-	
04	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-	-0-	
05	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2	N	-0-	-0-	
06	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-	-0-	
07	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-	-0-	

ZELLA		WELL #: A 5		RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	4437 X	733	-0-	-3704	-0-	733 2	N	-0-	-0-	
03	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-	-0-	
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-	-0-	
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2	N	-0-	-0-	
06	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2	N	-0-	-0-	
07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2	N	-0-	-0-	

ZELLA		WELL #: A 6		RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	4069 X	647	-0-	-3422	-0-	647 2	N	-0-	-0-	
03	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-	-0-	
04	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-	-0-	
05	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-	-0-	
06	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-	-0-	
07	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	N	-0-	-0-	

HARRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 025324	COMPL. DATE 07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A	
02	1707 N	-0-	-0-	-1707	-0-		N	-0-	-0-	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	-0-	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	390 N	7	-0-	-383	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

HARRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 025325	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	2688 N	-0-	-0-	-2688	-0-		N	-0-	-0-	
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2	N	-0-	-0-	
04	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	2460 N	2321	-0-	-139	-0-	2321 2	N	-0-	-0-	
07	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										
HARRINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 025326		COMPL. DATE 02/11/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-							-0-
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2					-0-
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BIVINS A		WELL #: A 2		RRCID -> 025382		COMPL. DATE 04/13/1970			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	4414 X	701	-0-	-3713	-0-	643	2	58	9	N	53	15
03	750 X	750	-0-	-0-	-0-	700	2	50	9	N	45	12
04	741 X	741	-0-	-0-	-0-	700	2	41	9	N	37	14
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	710	2	33	9	N	30	7
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	764	2	34	9	N	31	7
07	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1189	2	36	9	N	33	9

BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID -> 025383		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279			
02	2171 N	114	-0-	-2057	-0-	104	2	10	9	N	9	1
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						-0-	1
04	480 N	168	-0-	-312	-0-	160	2	8	9	N	7	7
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	409	2	21	9	N	19	5
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	456	2	20	9	N	18	5
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	701	2	21	9	N	19	5

BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID -> 025386		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256			
02	11333 X	1787	-0-	-9546	-0-	1640	2	147	9	N	134	35
03	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1388	2	110	9	N	100	32
04	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1613	2	96	9	N	87	33
05	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1809	2	89	9	N	81	19
06	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1822	2	85	9	N	77	17
07	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2696	2	83	9	N	75	20

BIVINS A		WELL #: A 8		RRCID -> 025387		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202			
02	20574 X	3148	-0-	-17426	-0-	2887	2	261	9	N	237	64
03	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3124	2	233	9	N	212	69
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3133	2	186	9	N	169	62
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3291	2	161	9	N	146	34
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3296	2	154	9	N	140	31
07	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	4887	2	149	9	N	135	37

BIVINS A		WELL #: B 1		RRCID -> 025388		COMPL. DATE 10/30/2009			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432			
02	16929 X	2487	-0-	-14442	-0-	2280	2	207	9	N	188	52
03	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2160	2	158	9	N	144	45
04	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1848	2	109	9	N	99	41
05	716 X	716	-0-	-0-	-0-	686	2	30	9	N	27	11
06	893 X	893	-0-	-0-	-0-	854	2	39	9	N	35	8
07	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1367	2	40	9	N	36	10

DEAHL, B.		WELL #: B 2		RRCID -> 025392		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588			
02	20680 X	3557	-0-	-17123	-0-	3251	2	306	9	N	278	75
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3633	2	273	9	N	248	86
04	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1831	2	113	9	N	103	27
05	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4440	2	222	9	N	202	43
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4482	2	209	9	N	190	42
07	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6535	2	199	9	N	181	50

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 025394		COMPL. DATE 10/15/1952		TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 025400		COMPL. DATE 09/00/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHELTON		WELL #: A 1X		RRCID -> 025401		COMPL. DATE 02/09/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	40106 X	5837	-0-	-34269	-0-	5837	2			24
03	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			24
04	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			24
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			24
06	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			24
07	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			24

SHELTON		WELL #: 2 X		RRCID -> 025402		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932		
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			6
03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			6
04	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			6
05	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			6
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			6
07	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			6

SHELTON		WELL #: A 4		RRCID -> 025404		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133		
02	11345 X	1995	-0-	-9350	-0-	1995	2			8
03	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			8
04	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			8
05	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			8
06	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			8
07	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			8

SHELTON		WELL #: A 6		RRCID -> 025406		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840		
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			14
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			14
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			14
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			14
06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			14
07	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			14

SHELTON		WELL #: A 7		RRCID -> 025407		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844		
02	5379 X	946	-0-	-4433	-0-	946	2			4
03	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			4
04	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			4
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			4
06	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			4
07	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			4

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SHELTON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE		
						CODE	CODE	CODE			CODE			
*08	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-		-0-		
*09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-		-0-		
*10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-		
*11	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-		-0-		
*12	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-		-0-		
*01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-		-0-		
*02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-		-0-		
03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-		-0-		
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-		-0-		
05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		-0-		
06	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		-0-		
*07	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-		-0-		

SIMMS														
WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	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														
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-		
05	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

BIVINS FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A														
02	2978 X	461	-0-	-2517	-0-	435	2	26	9	N	24	24	1	4
03	422 X	422	-0-	-0-	-0-	404	2	18	9	N	16	18	1	2
04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	505	2	20	9	N	18	17	1	3
05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	N	10	12	1	1
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	492	2	11	9	N	10	9	1	2
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	N	8	9	1	1

BIVINS FEE														
WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518														
02	3149 X	466	-0-	-2683	-0-	444	2	22	9	N	20	21	1	3
03	411 X	411	-0-	-0-	-0-	393	2	18	9	N	16	17	1	2
04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	514	2	21	9	N	19	18	1	3
05	435 X	435	-0-	-0-	-0-	421	2	14	9	N	13	14	1	2
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	473	2	11	9	N	10	10	1	2
07	257 X	257	-0-	-0-	-0-	249	2	8	9	N	7	8	1	1

BIVINS FEE														
WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203														
02	4285 X	680	-0-	-3605	-0-	651	2	29	9	N	26	30	1	2
03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	536	2	23	9	N	21	22	1	1
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	1	1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	290 X	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	N	6	5	1	1
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	N	4	4	1	1

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1244 X	222	-0-	-1022	-0-	203 2	19 9	N		17	15 1	5
03		253 X	253	-0-	-0-	-0-	235 2	18 9	N		16	16 1	5
04		228 X	228	-0-	-0-	-0-	215 2	13 9	N		12	13 1	4
05		224 X	224	-0-	-0-	-0-	214 2	10 9	N		9	11 1	2
06		244 X	244	-0-	-0-	-0-	232 2	12 9	N		11	10 1	3
07		487 X	487	-0-	-0-	-0-	477 2	10 9	N		9	9 1	3

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		3703 X	555	-0-	-3148	-0-	508 2	47 9	N		43	43 1	12
03		535 X	535	-0-	-0-	-0-	500 2	35 9	N		32	38 1	6
04		442 X	442	-0-	-0-	-0-	420 2	22 9	N		20	19 1	7
05		631 X	631	-0-	-0-	-0-	600 2	31 9	N		28	29 1	6
06		644 X	644	-0-	-0-	-0-	615 2	29 9	N		26	26 1	6
07		945 X	945	-0-	-0-	-0-	916 2	29 9	N		26	25 1	7

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
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-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		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													
02		1904 N	1618	-0-	-286	-0-	1618 2		N		-0-		-0-
03		1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1818 2		N		-0-		-0-
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N		-0-		-0-
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N		-0-		-0-
06		1770 N	1247	-0-	-523	-0-	1247 2		N		-0-		-0-
07		1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1553 2		N		-0-		-0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255													
02		2800 N	741	-0-	-2059	715	741 2		N		-0-		-0-
03		1625 N	910	-0-	-715	-0-	910 2		N		-0-		-0-
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N		-0-		-0-
05		806 N	529	-0-	-277	-0-	529 2		N		-0-		-0-
06		870 N	298	-0-	-572	-0-	298 2		N		-0-		-0-
07		992 N	825	-0-	-167	-0-	825 2		N		-0-		-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162													
02		519 X	301	-0-	-218	-0-	295 2	6 9	N		5	6 1	1
03		284 X	284	-0-	-0-	-0-	277 2	7 9	N		6	5 1	2
04		205 X	205	-0-	-0-	-0-	201 2	4 9	N		4	5 1	1
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-	1 1	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		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																	
CARVER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
SMITH, ETHEL												WELL #:		7	RRCID ->	025462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	6107 X	1283	-0-	-4824	-0-		1283	2		N	-0-				-0-						
03	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-		1403	2		N	-0-				-0-						
04	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-		1307	2		N	-0-				-0-						
05	47 X	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-				-0-						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
OWEN												WELL #:		1	RRCID ->	025473	COMPL. DATE	02/16/1946	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-		229	2	3	9	N	3	3	1	1						
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-		267	2	3	9	N	3	3	1	1						
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-		264	2	2	9	N	2	2	1	1						
05	248 N	213	-0-	-35	-0-		212	2	1	9	N	1	1	1	1						
06	270 N	235	-0-	-35	-0-		234	2	1	9	N	1	2	1	-0-						
07	279 N	202	-0-	-77	-0-		201	2	1	9	N	1	1	1	-0-						
SPURLOCK												WELL #:		1	RRCID ->	025474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1	1	1	1	-0-						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1	1	-0-						
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-						
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-						
WILSON												WELL #:		1	RRCID ->	025484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	285 N	-0-	-0-	-285	-0-					N	-0-				-0-						
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1407	2		N	-0-				-0-						
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	2		N	-0-				-0-						
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-		2599	2		N	-0-				-0-						
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-		2565	2		N	-0-				-0-						
07	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-		2620	2		N	-0-				-0-						
BARNHILL												WELL #:		2	RRCID ->	025490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
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-						
BARNHILL												WELL #:		3	RRCID ->	025491	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	7624 X	1406	-0-	-6218	-0-		1391	2	15	9	N	14	15	1	6						
03	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-		1487	2	15	9	N	14	15	1	5						
04	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-		1380	2	9	9	N	8	10	1	3						
05	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-		1391	2	8	9	N	7	6	1	4						
06	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-		1405	2	10	9	N	9	10	1	3						
07	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-		1530	2	6	9	N	5	7	1	1						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BARNHILL				WELL #:	35	RRCID ->	025493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	2599 N	1350	-0-	-1249	-0-	1335	2	15	9	N	14	14 1	6
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1294	2	13	9	N	12	13 1	5
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	N	7	9 1	3
05	1488 N	1191	-0-	-297	-0-	1183	2	8	9	N	7	6 1	4
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1255	2	8	9	N	7	9 1	2
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1457	2	7	9	N	6	7 1	1

MCDOWELL				WELL #:	1A	RRCID ->	025576	COMPL. DATE	04/22/1972	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2892 - 3132	
02	10561 X	1590	-0-	-8971	-0-	1573	2	17	9	N	15	17 1	7
03	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1686	2	20	9	N	18	18 1	7
04	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1645	2	10	9	N	9	12 1	4
05	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1595	2	10	9	N	9	8 1	5
06	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1584	2	11	9	N	10	12 1	3
07	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1888	2	9	9	N	8	9 1	2

MCDOWELL B				WELL #:	2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	4713 X	818	-0-	-3895	-0-	809	2	9	9	N	8	9 1	4
03	962 X	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	N	9	9 1	4
04	914 X	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	N	5	7 1	2
05	883 X	883	-0-	-0-	-0-	877	2	6	9	N	5	4 1	3
06	896 X	896	-0-	-0-	-0-	890	2	6	9	N	5	6 1	2
07	870 X	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3	4 1	1

BARTLETT				WELL #:	1	RRCID ->	025651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

DONELSON "C"				WELL #:	1	RRCID ->	025655	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2426 - 3028	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

BURNETT												
WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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												
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	280	1	1250	2	N	-0-	-0-
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	403	1	1630	2	N	-0-	-0-
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	390	1	1422	2	N	-0-	-0-
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	403	1	1414	2	N	-0-	-0-
06	1500 N	385	-0-	-1115	-0-	385	1			N	-0-	-0-
07	1550 N	240	-0-	-1310	-0-	117	1	123	2	N	-0-	-0-

FOSTER												
WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

LASALLE NATL. BANK												
WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A												
02	1820 N	1602	-0-	-218	-0-	419	1	1183	2	N	-0-	-0-
03	2015 N	1333	-0-	-682	-0-	270	1	1063	2	N	-0-	-0-
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	470	1	1317	2	N	-0-	-0-
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	594	1	1810	2	N	-0-	-0-
06	1290 N	600	-0-	-690	-0-	600	1			N	-0-	-0-
07	1860 N	1397	-0-	-463	-0-	620	1	777	2	N	-0-	-0-

TROUTMAN, G. L.												
WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096												
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	756	1	2046	2	N	-0-	-0-
03	2976 X	2420	-0-	-556	-0-	837	1	1583	2	N	-0-	-0-
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	810	1	2335	2	N	-0-	-0-
05	2976 X	2910	-0-	-66	-0-	837	1	2073	2	N	-0-	-0-
06	2880 X	810	-0-	-2070	-0-	810	1			N	-0-	-0-
07	2976 X	2211	-0-	-765	-0-	837	1	1374	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												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 760218																					
COON, R. S.												WELL #: M 23 R		RRCID -> 031944		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		560 1	1168 2	N	-0-						-0-				
03		1612 N	1327	-0-	-285	-0-		620 1	707 2	N	-0-						-0-				
04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		600 1	1348 2	N	-0-						-0-				
05		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		620 1	1327 2	N	-0-						-0-				
06		1290 N	600	-0-	-690	-0-		600 1		N	-0-						-0-				
07		2015 N	851	-0-	-1164	-0-		620 1	231 2	N	-0-						-0-				

COON, R. S.												WELL #: M 30 R		RRCID -> 031945		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		351 1	1802 2	N	-0-						-0-				
03		2480 N	1467	-0-	-1013	-0-		208 1	1259 2	N	-0-						-0-				
04		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-		386 1	2130 2	N	-0-						-0-				
05		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-		403 1	2101 2	N	-0-						-0-				
06		1410 N	309	-0-	-1101	-0-		309 1		N	-0-						-0-				
07		3100 N	3103	-0-	3	3		403 1	2700 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	
02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		513 1	817 2	N	-0-						-0-				
03		1364 N	845	-0-	-519	-0-		430 1	415 2	N	-0-						-0-				
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		600 1	1009 2	N	-0-						-0-				
05		1488 N	1447	-0-	-41	-0-		620 1	827 2	N	-0-						-0-				
06		810 N	600	-0-	-210	-0-		600 1		N	-0-						-0-				
07		1674 N	1253	-0-	-421	-0-		620 1	633 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	
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-		854 2		N	-0-						-0-				
03		806 N	564	-0-	-242	-0-		564 2		N	-0-						-0-				
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-		971 2		N	-0-						-0-				
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-		994 2		N	-0-						-0-				
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-						-0-				
07		837 N	175	-0-	-662	-0-		175 2		N	-0-						-0-				

JOHNSON, M. E.												WELL #: 3		RRCID -> 032576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02		1191 X	145	-0-	-1046	-0-		145 2		N	-0-						-0-				
03		246 X	246	-0-	-0-	-0-		246 2		N	-0-						-0-				
04		229 X	229	-0-	-0-	-0-		229 2		N	-0-						-0-				
05		238 X	238	-0-	-0-	-0-		238 2		N	-0-						-0-				
06		269 X	269	-0-	-0-	-0-		269 2		N	-0-						-0-				
07		255 X	255	-0-	-0-	-0-		255 2		N	-0-						-0-				

BIVINS												WELL #: A165		RRCID -> 033025		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2635		PERF. N/A	
02		2144 X	310	-0-	-1834	-0-		310 2		N	-0-						-0-				
03		316 X	316	-0-	-0-	-0-		316 2		N	-0-						-0-				
04		264 X	264	-0-	-0-	-0-		264 2		N	-0-						-0-				
05		268 X	268	-0-	-0-	-0-		268 2		N	-0-						-0-				
06		269 X	269	-0-	-0-	-0-		269 2		N	-0-						-0-				
07		86 X	86	-0-	-0-	-0-		86 2		N	-0-						-0-				

BIVINS												WELL #: A166		RRCID -> 033026		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 2495		PERF. 1707 - 4868	
02		8517 X	1247	-0-	-7270	-0-		1247 2		N	-0-						-0-				
03		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-		1488 2		N	-0-						-0-				
04		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-		1406 2		N	-0-						-0-				
05		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-		1465 2		N	-0-						-0-				
06		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-		1502 2		N	-0-						-0-				
07		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-		1488 2		N	-0-						-0-				

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	191	1	253	2	N	21	23	1		4
						23	9								
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	240	1	457	2	N	30	25	1		9
						33	9								
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	247	1	579	2	N	31	34	1		6
						34	9								
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	245	1	578	2	N	20	24	1		2
						22	9								
06	450 N	324	-0-	-126	-0-	82	1	232	2	N	9	9	1		2
						10	9								
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	164	1	662	2	N	9	9	1		2
						10	9								
MASTERSON															
WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122															
02	7563 X	1004	-0-	-6559	-0-	1004	2			N	-0-				-0-
03	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-				-0-
04	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-				-0-
05	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-				-0-
06	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-				-0-
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	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															
02	8427 X	1274	-0-	-7153	-0-	1274	2			N	-0-				-0-
03	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-				-0-
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-				-0-
05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-				-0-
SNEED, J. T.															
WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554															
02	6737 X	1410	-0-	-5327	-0-	1410	2			N	-0-				-0-
03	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-				-0-
04	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-				-0-
05	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-				-0-
MCBRIDE															
WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	4428 X	666	-0-	-3762	-0-	666	2			N	-0-				-0-
03	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
04	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				-0-
05	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				-0-
06	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				-0-
07	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				-0-
STATE															
WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254															
02	9566 X	1156	-0-	-8410	-0-	118	1	1038	2	N	-0-				-0-
03	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	136	1	1291	2	N	-0-				-0-
04	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	129	1	1286	2	N	-0-				-0-
05	898 X	898	-0-	-0-	-0-	78	1	820	2	N	-0-				-0-
06	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	135	1	1393	2	N	-0-				-0-
07	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	140	1	2740	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNOW				WELL #: 13	RRCID -> 034468	COMPL. DATE 09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	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	EOM BALANCE
02	1232 N	35	-0-	-1197	-0-	35 2		N	-0-		-0-
03	1085 N	450	-0-	-635	-0-	450 2		N	-0-		-0-
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-		-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-
07	1643 N	901	-0-	-742	-0-	901 2		N	-0-		-0-

SNOW				WELL #: 14	RRCID -> 034469	COMPL. DATE 08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	11037 X	2366	-0-	-8671	-0-	2366 2		N	-0-		-0-
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2		N	-0-		-0-
04	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-		-0-
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-		-0-
06	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-		-0-
07	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-		-0-

SNOW				WELL #: 15	RRCID -> 034470	COMPL. DATE 09/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	5235 X	55	-0-	-5180	-0-	55 2		N	-0-		-0-
03	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-
04	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-		-0-
05	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
06	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
07	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A167	RRCID -> 034863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2030 - 2548	
02	2184 X	319	-0-	-1865	-0-	319 2		N	-0-		-0-
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
04	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
07	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-

MAUDIE				WELL #: A 1	RRCID -> 034864	COMPL. DATE 10/31/1964	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	N/A	
02	1267 X	197	-0-	-1070	-0-	197 2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
07	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS -C-				WELL #: A 3	RRCID -> 034997	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	1176 N	278	-0-	-898	-0-	278 1		N	-0-		-0-
03	930 N	443	-0-	-487	-0-	288 1	155 2	N	-0-		-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	276 1	1098 2	N	-0-		-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	297 1	906 2	N	-0-		-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	308 1	1213 2	N	-0-		-0-
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	319 1	1171 2	N	-0-		-0-

KERMICLE				WELL #: 3	RRCID -> 034998	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	6188 X	1054	-0-	-5134	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-		-0-
05	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
06	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
07	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS D				WELL #: 2	RRCID -> 035000	COMPL. DATE 00/00/1965	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2624	- 2789						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BIVINS D				WELL #: 3	RRCID -> 035001	COMPL. DATE 01/23/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

BIVINS D				WELL #: 5	RRCID -> 035002	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2865	- 2794						
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2				N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-				-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2				N	-0-				-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2				N	-0-				-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS D				WELL #: 6	RRCID -> 035003	COMPL. DATE 06/29/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
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-
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-

BIVINS D				WELL #: 7	RRCID -> 035004	COMPL. DATE 05/25/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2				N	-0-				17
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2				N	-0-				17
04	540 N	483	-0-	-57	-0-	483 2				N	-0-				17
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2				N	-0-				17
06	510 N	298	-0-	-212	-0-	298 2				N	-0-				17
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2				N	-0-				17

BIVINS D				WELL #: 8	RRCID -> 035005	COMPL. DATE 06/25/1964	TOTAL DEPTH 3032	PERF. N/A							
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2				N	-0-				-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2				N	-0-				-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2				N	-0-				-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2				N	-0-				-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2				N	-0-				-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2				N	-0-				-0-

BIVINS D				WELL #: 4	RRCID -> 035032	COMPL. DATE 09/11/2004	TOTAL DEPTH 2843	PERF. 0	- 5501						
02	1680 N	1284	-0-	-396	-0-	1284 2				N	-0-				27
03	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	1521 2				N	-0-				27
04	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1433 2				N	-0-				27
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2				N	-0-				27
06	1470 N	1339	-0-	-131	-0-	1339 2				N	-0-				27
07	3100 N	3123	-0-	23	23	3123 2				N	-0-				27

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 760218															
COON, R. S.															
WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	1652	N	1583	-0-	-69	-0-		351	1	1232	2	N	-0-		-0-
03	1705	N	1072	-0-	-633	-0-		208	1	864	2	N	-0-		-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-		386	1	1354	2	N	-0-		-0-
05	1767	N	1680	-0-	-87	-0-		403	1	1277	2	N	-0-		-0-
06	1050	N	384	-0-	-666	-0-		384	1			N	-0-		-0-
07	1798	N	854	-0-	-944	-0-		403	1	451	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															
02	1400	N	1147	-0-	-253	-0-		560	1	587	2	N	-0-		-0-
03	1643	N	748	-0-	-895	-0-		620	1	128	2	N	-0-		-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-		600	1	933	2	N	-0-		-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-		620	1	1239	2	N	-0-		-0-
06	720	N	600	-0-	-120	-0-		600	1			N	-0-		-0-
07	1581	N	989	-0-	-592	-0-		620	1	369	2	N	-0-		-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-		319	1	978	2	N	-0-		-0-
03	1302	N	903	-0-	-399	-0-		260	1	643	2	N	-0-		-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-		390	1	1616	2	N	-0-		-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-		403	1	1325	2	N	-0-		-0-
06	870	N	390	-0-	-480	-0-		390	1			N	-0-		-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-		403	1	1545	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															
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		327	1	685	2	N	-0-		-0-
03	992	N	786	-0-	-206	-0-		358	1	428	2	N	-0-		-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		390	1	1049	2	N	-0-		-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		403	1	922	2	N	-0-		-0-
06	750	N	390	-0-	-360	-0-		390	1			N	-0-		-0-
07	1488	N	697	-0-	-791	-0-		403	1	294	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															
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-		170	1	1263	2	N	-0-		-0-
03	1147	N	731	-0-	-416	-0-		110	1	621	2	N	-0-		-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-		300	1	1606	2	N	-0-		-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-		310	1	1604	2	N	-0-		-0-
06	720	N	300	-0-	-420	-0-		300	1			N	-0-		-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-		310	1	1678	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															
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-		351	1	1300	2	N	-0-		-0-
03	1457	N	704	-0-	-753	-0-		143	1	561	2	N	-0-		-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-		384	1	1595	2	N	-0-		-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-		403	1	1457	2	N	-0-		-0-
06	690	N	390	-0-	-300	-0-		390	1			N	-0-		-0-
07	2046	N	1217	-0-	-829	-0-		403	1	814	2	N	-0-		-0-

STATE															
WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	767	X	364	-0-	-403	-0-		364	1			N	-0-		-0-
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-		403	1			N	-0-		-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-		390	1			N	-0-		-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-		403	1			N	-0-		-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-		390	1			N	-0-		-0-
*07	403	X	403	-0-	-0-	-0-		403	1			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SNEED JT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	19406 X	3092	-0-	-16314	-0-	812 1	2280 2	2280 2	N	-0-			-0-
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	899 1	2488 2	2488 2	N	-0-			-0-
04	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	870 1	2439 2	2439 2	N	-0-			-0-
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	899 1	2604 2	2604 2	N	-0-			-0-
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	870 1	2511 2	2511 2	N	-0-			-0-
07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	899 1	876 2	876 2	N	-0-			-0-

SNEED													
WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938													
02	12780 X	2049	-0-	-10731	-0-	364 1	1685 2	1685 2	N	-0-			-0-
03	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	403 1	1990 2	1990 2	N	-0-			-0-
04	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	390 1	1776 2	1776 2	N	-0-			-0-
05	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	403 1	1861 2	1861 2	N	-0-			-0-
06	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	390 1	1167 2	1167 2	N	-0-			-0-
07	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	403 1	740 2	740 2	N	-0-			-0-

SNEED -C-													
WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058													
02	6010 X	894	-0-	-5116	-0-	158 1	736 2	736 2	N	-0-			-0-
03	949 X	949	-0-	-0-	-0-	183 1	766 2	766 2	N	-0-			-0-
04	928 X	928	-0-	-0-	-0-	180 1	748 2	748 2	N	-0-			-0-
05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	182 1	759 2	759 2	N	-0-			-0-
06	942 X	942	-0-	-0-	-0-	174 1	768 2	768 2	N	-0-			-0-
*07	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	186 1	907 2	907 2	N	-0-			-0-

BIVINS -D-													
WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	117 2			N	-0-			9
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2			N	-0-			9
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-			9
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-			9
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-			9
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-			9

BIVINS -D-													
WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407													
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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													
02	420 N	43	-0-	-377	-0-	43 2			N	-0-			8
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			8
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			8
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	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													
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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											
BYRD, MINNIE		WELL #:		7	RRCID ->	036087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2059 N	804	-0-	-1255	-0-		804	2		N	-0-				-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834	2		N	-0-				-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	2		N	-0-				-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-		811	2		N	-0-				-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-		891	2		N	-0-				-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-		948	2		N	-0-				-0-

SNEED		WELL #:		2028	RRCID ->	036635	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2055 -	3694		
02	4902 X	340	-0-	-4562	-0-		168	1	172	2	N	-0-			-0-
03	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-		186	1	976	2	N	-0-			-0-
04	978 X	978	-0-	-0-	-0-		180	1	798	2	N	-0-			-0-
05	948 X	948	-0-	-0-	-0-		186	1	762	2	N	-0-			-0-
06	908 X	908	-0-	-0-	-0-		180	1	728	2	N	-0-			-0-
07	538 X	538	-0-	-0-	-0-		186	1	352	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		P 1A	RRCID ->	036798	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	N/A			
02	2599 X	392	-0-	-2207	-0-		392	2		N	-0-				-0-
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-		386	2		N	-0-				-0-
04	423 X	423	-0-	-0-	-0-		423	2		N	-0-				-0-
05	420 X	420	-0-	-0-	-0-		420	2		N	-0-				-0-
06	403 X	403	-0-	-0-	-0-		403	2		N	-0-				-0-
07	429 X	429	-0-	-0-	-0-		429	2		N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		11	RRCID ->	037033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2974	PERF.	2490 -	2974		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BENNETT		WELL #:		A 2	RRCID ->	037693	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2348 -	2740		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BOST		WELL #:		D 2	RRCID ->	037694	COMPL. DATE	07/25/1965	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2404 -	2896		
02	10000 X	1497	-0-	-8503	-0-		1497	2		N	-0-				-0-
03	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-		1518	2		N	-0-				-0-
04	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-		1645	2		N	-0-				-0-
05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-		1634	2		N	-0-				-0-
06	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-		1587	2		N	-0-				-0-
07	698 X	698	-0-	-0-	-0-		698	2		N	-0-				-0-

WARRICK		WELL #:		A 6	RRCID ->	037695	COMPL. DATE	07/29/1965	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2331 -	2840		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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									
DEAHL				WELL #: A 2	RRCID ->	038062	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2038 - 3575	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	12624 X	1613	-0-	-11011	-0-	1479	2	134	9	N	122	124 1	34
03	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1655	2	121	9	N	110	106 1	38
04	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1648	2	96	9	N	87	91 1	34
05	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1819	2	88	9	N	80	95 1	19
06	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1835	2	85	9	N	77	79 1	17
07	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2722	2	78	9	N	71	69 1	19

POLING				WELL #: 1024	RRCID ->	038755	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2387 - 4616	
02	778 X	115	-0-	-663	-0-	106	2	9	9	N	8	9 1	2
03	144 X	144	-0-	-0-	-0-	134	2	10	9	N	9	8 1	3
04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	158	2	9	9	N	8	8 1	3
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	166	2	9	9	N	8	9 1	2
06	71 X	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	N	3	5 1	-0-
07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	N	6	4 1	2

KILGORE C				WELL #: 2031	RRCID ->	039874	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2930 - 4715	
02	812 N	765	-0-	-47	-0-	160	1	605	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	385	1	1143	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	382	1	1045	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	377	1	1000	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	846	-0-	-264	-0-	216	1	630	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	398	1	1791	2	N	-0-	-0-	-0-

BENNETT, A.F.				WELL #: 2006	RRCID ->	040380	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2496 - 2830	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BOST				WELL #: C 4	RRCID ->	041235	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2352 - 2616	
02	6563 X	921	-0-	-5642	-0-	921	2			N	-0-	-0-	-0-
03	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-	-0-	-0-
04	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-	-0-	-0-
05	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-	-0-	-0-
06	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	-0-	-0-
07	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	-0-	-0-

POLING				WELL #: A 2	RRCID ->	041236	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2398 - 2607	
02	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	-0-	-0-
03	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	-0-	-0-
04	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	-0-	-0-
05	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	-0-	-0-
06	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-	-0-
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON				WELL #: A 3	RRCID ->	041296	COMPL. DATE	10/07/1966	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2265 - 2540	
02	5625 X	879	-0-	-4746	-0-	879	2			N	-0-	-0-	-0-
03	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-	-0-	-0-
04	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-	-0-	-0-
05	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-	-0-	-0-
06	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	-0-	-0-
07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DEAHL -B-				WELL #:	1 X	RRCID ->	043237	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2705 - 3000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		392 N	70	-0-	-322	-0-	63	2	7	9	N	6	5	1	2
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	N	4	5	1	1
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	N	4	4	1	1
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4	4	1	1
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	N	3	3	1	1
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2	3	1	-0-

MASTERSON				WELL #:	2037	RRCID ->	043405	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1749 - 1807		
02		3706 X	899	-0-	-2807	-0-	185	1	714	2	N	-0-			-0-
03		913 X	913	-0-	-0-	-0-	196	1	717	2	N	-0-			-0-
04		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
05		965 X	965	-0-	-0-	-0-	203	1	762	2	N	-0-			-0-
06		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
07		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A168	RRCID ->	043549	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	1885 - 5056		
02		22561 X	3358	-0-	-19203	-0-	3358	2			N	-0-			-0-
03		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-			-0-
05		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
06		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
07		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #:	A 2	RRCID ->	043626	COMPL. DATE	07/25/1967	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2227 - 2843		
02		252 N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-			-0-
03		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-			-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
05		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-			-0-
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07		310 N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL, GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	043770	COMPL. DATE	03/07/1968	TOTAL DEPTH	3166	PERF.	2800 - 2983		
02		2735 N	401	-0-	-2334	-0-	401	2			N	-0-			-0-
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.				WELL #:	R 9 T	RRCID ->	043894	COMPL. DATE	12/19/1967	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	2282 - 2885		
02		4529 X	707	-0-	-3822	-0-	707	2			N	-0-			-0-
03		838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
04		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
05		874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	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		
02		2699 X	995	-0-	-1704	-0-	966	2	29	9	N	26	42	1	2
03		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1376	2	30	9	N	27	21	1	8
04		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1142	2	31	9	N	28	32	1	4
05		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1302	2	23	9	N	21	21	1	4
06		915 X	915	-0-	-0-	-0-	897	2	18	9	N	16	10	1	10
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	21	1	4

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
LONGANECKER, E. R.															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-		
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-		
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-		
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-		
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-		-0-		
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-		

SCHAFFER															
WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
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-		

BIVINS A															
WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658															
02	16847	X	3133	-0-	-13714	-0-	2872	2	261	9	N	237	238	1	63
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3199	2	241	9	N	219	207	1	75
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2368	2	136	9	N	124	144	1	55
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3337	2	164	9	N	149	170	1	34
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3385	2	157	9	N	143	145	1	32
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5057	2	153	9	N	139	133	1	38

WARRICK															
WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629															
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-

SHELTON															
WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894															
02	8595	X	1530	-0-	-7065	-0-	1530	2			N	-0-			7
03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			7
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			7
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			7
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			7
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-			7

SHELTON															
WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531															
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-			15
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-			15
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-			15
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-			15
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-			15
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-			15

BIVINS A															
WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585															
02	2236	X	299	-0-	-1937	-0-	275	2	24	9	N	22	26	1	6
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	297	2	26	9	N	24	23	1	7
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	661	2	39	9	N	35	29	1	13
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	753	2	39	9	N	35	40	1	8
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	314	2	17	9	N	15	21	1	2
07	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1077	2	31	9	N	28	21	1	9

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2204 - 2585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1856 X	345	-0-	-1511	-0-	317 2	28 9	N	25	24 1		7
03		334 X	334	-0-	-0-	-0-	312 2	22 9	N	20	21 1		6
04		349 X	349	-0-	-0-	-0-	330 2	19 9	N	17	17 1		6
05		364 X	364	-0-	-0-	-0-	347 2	17 9	N	15	18 1		3
06		392 X	392	-0-	-0-	-0-	375 2	17 9	N	15	15 1		3
07		713 X	713	-0-	-0-	-0-	696 2	17 9	N	15	14 1		4

READ		WELL #:		A 8	RRCID ->	049088	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	1895 - 5134	
02		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-			-0-
03		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-			-0-
04		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-			-0-
05		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		N	-0-			-0-
06		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-			-0-
07		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		A 10	RRCID ->	049089	COMPL. DATE	07/09/1939	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	1971 - 4285	
02		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
03		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
04		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
05		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
06		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
07		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		N	-0-			-0-

MAUDIE		WELL #:		2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2642 - 2920	
02		3066 X	481	-0-	-2585	-0-	481 2		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
05		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
06		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
07		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B 94	RRCID ->	050740	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2066 - 5341	
02		4092 X	711	-0-	-3381	-0-	711 2		N	-0-			-0-
03		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
04		730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
05		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
06		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-
07		820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B 95	RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	1800 - 4963	
02		14628 X	2483	-0-	-12145	-0-	2483 2		N	-0-			-0-
03		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N	-0-			-0-
04		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-			-0-
05		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-			-0-
06		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-			-0-
07		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B 96	RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF.	2061 - 2593	
02		2874 X	1006	-0-	-1868	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
03		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
04		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
05		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
06		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
07		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS				WELL #: A170	RRCID -> 051081	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 3346	PERF. 2163	- 4100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	12127 X	1741	-0-	-10386	-0-	1741 2		N	-0-	-0-
03	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-	-0-
04	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-	-0-
05	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		N	-0-	-0-
06	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-	-0-
07	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A171	RRCID -> 051082	COMPL. DATE 08/26/1971	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 2353	- 3420	
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSON B				WELL #: 1	RRCID -> 051972	COMPL. DATE 06/07/1971	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2240	- 2670	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

LOEBAR, NELLIE				WELL #: 1	RRCID -> 052688	COMPL. DATE 05/02/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2985	- 3173	
02	11798 X	1808	-0-	-9990	-0-	1808 2		N	-0-	-0-
03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-	-0-
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-	-0-
05	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-	-0-
06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-	-0-
07	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-	-0-

FRENCH				WELL #: 2	RRCID -> 052928	COMPL. DATE 06/23/1972	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3500	- 3610	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

FLYNN				WELL #: 2	RRCID -> 052929	COMPL. DATE 06/26/1972	TOTAL DEPTH 3142	PERF. 2722	- 3142	
02	7060 X	1268	-0-	-5792	-0-	1268 2		N	-0-	-0-
03	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-	-0-
04	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-	-0-
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N	-0-	-0-
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-	-0-
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-	-0-

BYRD				WELL #: 1 A	RRCID -> 053189	COMPL. DATE 08/01/1972	TOTAL DEPTH 2932	PERF. 2740	- 2932	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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 #: A174	RRCID ->	054237	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 3230 - 3496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		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	
02		38 X	13	-0-	-25	-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-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BIVINS				WELL #: A172	RRCID ->	054239	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 2808 - 3078	
02		846 X	149	-0-	-697	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
03		167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-	
04		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
05		142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
06		148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
07		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	

SEAY				WELL #: A 2	RRCID ->	054481	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2502 - 3411	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		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	
02		532 N	471	-0-	-61	-0-	471	2	N	-0-	-0-	
03		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-	-0-	
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-	-0-	
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1044	2	8 9 N	7 1	-0-	
07		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4 9 N	4 5 1	1	

BIVINS				WELL #: A175	RRCID ->	055863	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 3095 - 3325	
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-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		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	
02		1559 X	230	-0-	-1329	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
03		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	
04		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-	
05		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	
06		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	
07		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
LESLIE		WELL #: 2		RRCID -> 056397		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1448 X	332	-0-	-1116	-0-	332 2	N	-0-		-0-
03	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	312 1 1387 2	N	-0-		-0-
04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	390 1 1431 2	N	-0-		-0-
05	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	390 1 822 2	N	-0-		-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	390 1 1288 2	N	-0-		-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	403 1 1136 2	N	-0-		-0-

FOURWAY STATION SWD		WELL #: 2		RRCID -> 056507		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556		
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWFORD		WELL #: D 4		RRCID -> 056966		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	7240 X	985	-0-	-6255	-0-	985 2	N	-0-		-0-
03	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
04	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-		-0-
05	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
07	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #: A 18		RRCID -> 057224		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015		
02	16916 X	3594	-0-	-13322	-0-	3594 2	N	-0-		-0-
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2	N	-0-		-0-
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2	N	-0-		-0-
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2	N	-0-		-0-
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2	N	-0-		-0-
07	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 057375		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614		
02	5982 X	979	-0-	-5003	-0-	979 2	N	-0-		-0-
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		-0-
04	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		-0-
05	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-		-0-
06	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		-0-
07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A176	RRCID ->	057913	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2881 - 3082	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3102 X	447	-0-	-2655	-0-	447	2	N	-0-		-0-	
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		-0-	
04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-		-0-	
05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		-0-	
06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-	
07	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2960 - 3098	
02	13861 X	2304	-0-	-11557	-0-	2304	2	N	-0-		-0-	
03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2	N	-0-		-0-	
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-		-0-	
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-		-0-	
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-		-0-	
07	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B101	RRCID ->	061566	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2031 - 2357	
02	2366 X	331	-0-	-2035	-0-	331	2	N	-0-		-0-	
03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-	
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-	
05	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-	
06	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-	
07	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-		-0-	

LUBBERSTEDT		WELL #:		A 2	RRCID ->	062440	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 2398 - 3415	
02	1865 X	87	-0-	-1778	-0-	87	2	N	-0-		-0-	
03	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-	
04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-	
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-	
06	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-	
07	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A177	RRCID ->	062443	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3207 - 3364	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

JAMESON		WELL #:		2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3230 - 3463	
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-	
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-		-0-	
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		-0-	
05	744 N	578	-0-	-166	-0-	578	2	N	-0-		-0-	
06	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	2	N	-0-		-0-	
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED MS		WELL #:		2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2350 -	3016		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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		
02		3010 X	533	-0-	-2477	-0-	533	2			N	-0-			-0-
03		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
04		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
05		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
06		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
07		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A179	RRCID ->	068111	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	2899	PERF.	2387 -	2833		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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		
02		3547 X	777	-0-	-2770	-0-	777	2			N	-0-			-0-
03		847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
04		871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
05		872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
06		634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
07		899 N	278	-0-	-621	-0-	278	2			N	-0-			-0-

BURNETT G UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	070896	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2198 -	2500		
02		896 N	838	-0-	-58	-0-	838	2			N	-0-			-0-
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
07		992 N	198	-0-	-794	-0-	198	2			N	-0-			-0-

PERKY		WELL #:		10	RRCID ->	071883	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2397 -	2558		
02		200 X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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		
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
05		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
06		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
07		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CATLETT, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

02	924 N	184	-0-	-740	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

02	364 N	302	-0-	-62	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

02	1237 N	293	-0-	-944	-0-	275	2	18	9	N	16	20	1			7
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	297	2	22	9	N	20	17	1			10
04	360 N	255	-0-	-105	-0-	242	2	13	9	N	12	17	1			5
05	310 N	262	-0-	-48	-0-	251	2	11	9	N	10	13	1			2
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	240	2	9	9	N	8	5	1			5
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	263	2	9	9	N	8	9	1			4

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

02	2800 N	364	-0-	-2436	-0-	833	364	1		N	-0-					-0-
03	924 N	91	-0-	-833	-0-	91	1			N	-0-					-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2704 - 3026				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

THOMPSON, TERRY		WELL #:		R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF. 2900 - 3524				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF. 2980 - 3529				
02	2585 X	-0-	-0-	-2585	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	192	1	1397	2	N	-0-				-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF. 2986 - 3475				
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-
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-

SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3756 - 3950				
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-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	1852 N	433	-0-	-1419	-0-	433	2			N	-0-				-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				-0-
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-				-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-

KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 2999 - 3184				
02	3944 X	371	-0-	-3573	-0-	371	2			N	-0-				-0-
03	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-
06	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2929 - 3254	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1733 - 4335	
02	3348 X	515	-0-	-2833	-0-	515	2	N	-0-		-0-	
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		-0-	
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		-0-	
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-	
06	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		-0-	
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-	

OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2842 - 3102	
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-	
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-	

BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2632 - 3063	
02	784 N	634	-0-	-150	-0-	634	2	N	-0-		-0-	
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-		-0-	
04	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	2	N	-0-		-0-	
05	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	2	N	-0-		-0-	
06	810 N	312	-0-	-498	-0-	312	2	N	-0-		-0-	
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-		-0-	

GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2690 - 2864	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617	
02	7016 X	1115	-0-	-5901	-0-	1115	2	N	-0-		-0-	
03	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-		-0-	
04	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-		-0-	
05	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-		-0-	
06	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-		-0-	
07	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-		-0-	

MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 3031 - 3189	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SEEWALD		WELL #:		2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2766 - 3070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		700 N	607	-0-	-93	-0-	607 2		N	-0-			-0-
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
05		682 N	475	-0-	-207	-0-	475 2		N	-0-			-0-
06		720 N	289	-0-	-431	-0-	289 2		N	-0-			-0-
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	N/A	
02		5872 X	638	-0-	-5234	-0-	585 2	53 9	N	48	51 1		18
03		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1034 2	78 9	N	71	65 1		24
04		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	968 2	58 9	N	53	57 1		20
05		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1002 2	50 9	N	45	54 1		11
06		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1029 2	50 9	N	45	46 1		10
07		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1509 2	46 9	N	42	40 1		12

POLING -26-		WELL #:		2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2475 - 2506	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

POLING		WELL #:		5026 R	RRCID ->	098335	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2678	PERF.	2420 - 2616	
02		3467 X	565	-0-	-2902	-0-	518 2	47 9	N	43	43 1		12
03		390 X	390	-0-	-0-	-0-	366 2	24 9	N	22	31 1		3
04		172 X	172	-0-	-0-	-0-	162 2	10 9	N	9	8 1		4
05		188 X	188	-0-	-0-	-0-	179 2	9 9	N	8	10 1		2
06		185 X	185	-0-	-0-	-0-	176 2	9 9	N	8	8 1		2
07		186 X	186	-0-	-0-	-0-	178 2	8 9	N	7	7 1		2

SUMMERS		WELL #:		2	RRCID ->	098336	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2756 - 2922	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

POLING -B-		WELL #:		3	RRCID ->	100831	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2552 - 2734	
02		699 X	304	-0-	-395	-0-	290 2	14 9	N	13	14 1		2
03		260 X	260	-0-	-0-	-0-	248 2	12 9	N	11	12 1		1
04		299 X	299	-0-	-0-	-0-	287 2	12 9	N	11	9 1		3
05		400 X	400	-0-	-0-	-0-	390 2	10 9	N	9	11 1		1
06		383 X	383	-0-	-0-	-0-	374 2	9 9	N	8	7 1		2
07		686 X	686	-0-	-0-	-0-	679 2	7 9	N	6	7 1		1

DEAHL		WELL #:		2	RRCID ->	103601	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2741	PERF.	2281 - 2638	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SHELLBURG-251-		WELL #: 2 R		RRCID -> 104337		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2016 N	1043	-0-	-973	-0-	678	1	365	2	N	-0-
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1250	1	905	2	N	-0-
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1201	1	977	2	N	-0-
05	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	525	1	488	2	N	-0-
06	2100 N	466	-0-	-1634	-0-	157	1	309	2	N	-0-
07	2263 N	686	-0-	-1577	-0-	686	1			N	-0-

HONSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 106378		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270			
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-	-0-
03	620 N	411	-0-	-209	-0-	411	2		N	-0-	-0-
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2		N	-0-	-0-
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2		N	-0-	-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-	-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1023 B		RRCID -> 108004		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618			
02	13408 X	2041	-0-	-11367	-0-	812	1	1229	2	N	-0-
03	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	899	1	1332	2	N	-0-
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	870	1	1303	2	N	-0-
05	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	899	1	1344	2	N	-0-
06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	870	1	1304	2	N	-0-
07	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	899	1	652	2	N	-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #: 4 A		RRCID -> 108230		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894			
02	6423 X	832	-0-	-5591	-0-	759	2	73	9	N	31
03	766 X	766	-0-	-0-	-0-	715	2	51	9	N	7
04	830 X	830	-0-	-0-	-0-	790	2	40	9	N	13
05	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1090	2	46	9	N	12
06	633 X	633	-0-	-0-	-0-	589	2	44	9	N	2
07	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	1993	2	32	9	N	12

BOST, J. Q. -A-		WELL #: 2 A		RRCID -> 108245		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888			
02	10427 X	1715	-0-	-8712	-0-	1715	2		N	-0-	-0-
03	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-	-0-
04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-	-0-
05	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-	-0-
06	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-	-0-
07	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-	-0-

BRANDON -A-		WELL #: 1 A		RRCID -> 109118		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300			
02	164 N	43	-0-	-121	-0-	42	2	1	9	N	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	N	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-	-0-

HERRING		WELL #: 173 R		RRCID -> 109534		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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									
TANNER				WELL #:	2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3466 - 3552
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MORTON, J. N.				WELL #:	2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2888 - 3100
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRINGTON				WELL #:	8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF.	3092 - 3266
02		2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-					-0-
03		1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2				-0-
04		1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KILLGORE, C. L.				WELL #:	20 A	RRCID ->	113700	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2481 - 5647
02		8787	X	1298	-0-	-7489	-0-	1298	2				-0-
03		1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2				-0-
04		1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2				-0-
05		1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2				-0-
06		1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2				-0-
07		1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2				-0-

MASTERSON				WELL #:	105 B	RRCID ->	113702	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	1813 - 5088
02		7538	X	1191	-0-	-6347	-0-	1191	2				-0-
03		1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2				-0-
04		1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2				-0-
05		1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2				-0-
06		1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2				-0-
07		3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2				-0-

EVE				WELL #:	2	RRCID ->	115971	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3488 - 3620
02		4687	X	565	-0-	-4122	-0-	364	1	201	2		-0-
03		1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	390	1	700	2		-0-
04		1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	390	1	756	2		-0-
05		352	X	352	-0-	-0-	-0-	91	1	261	2		-0-
06		187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2				-0-
07		455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2				-0-

ARMSTRONG, L. B.				WELL #:	3	RRCID ->	116436	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	2734 - 3090
02		18809	X	4177	-0-	-14632	-0-	4177	2				-0-
03		5580	X	4422	-0-	-1158	-0-	4422	2				-0-
04		5400	X	5037	-0-	-363	-0-	5037	2				-0-
05		5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2				-0-
06		4470	X	2620	-0-	-1850	-0-	2620	2				-0-
07		5208	X	2699	-0-	-2509	-0-	2699	2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HERRING		WELL #:		10 A	RRCID ->	117796	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2660 - 2896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1195 X	65	-0-	-1130	-0-	65 2		N	-0-	1 1		2
03		141 X	141	-0-	-0-	-0-	138 2	3 9	N	3	3 1		2
04		533 X	533	-0-	-0-	-0-	525 2	8 9	N	7	5 1		4
05		839 X	839	-0-	-0-	-0-	826 2	13 9	N	12	13 1		3
06		727 X	727	-0-	-0-	-0-	716 2	11 9	N	10	10 1		3
07		723 X	723	-0-	-0-	-0-	714 2	9 9	N	8	9 1		2

KILLGORE		WELL #:		21 A	RRCID ->	118893	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2761 - 5936	
02		5877 X	868	-0-	-5009	-0-	868 2		N	-0-			-0-
03		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
04		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
05		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-
06		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			-0-
07		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		183 A	RRCID ->	118894	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	2837	PERF.	2126 - 5055	
02		7832 X	1404	-0-	-6428	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
03		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
04		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
05		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
06		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
07		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		182 A	RRCID ->	118895	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3130 - 3400	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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	
02		733 X	88	-0-	-645	-0-	88 2		N	-0-			-0-
03		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
04		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
05		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
06		132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
07		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		10 J	RRCID ->	119173	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2045 - 4902	
02		3487 X	527	-0-	-2960	-0-	527 2		N	-0-			-0-
03		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
04		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
05		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
06		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
07		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-

CRUDGINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	122804	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2219 - 2822	
02		8388 X	918	-0-	-7470	-0-	835 2	83 9	N	75	60 1		35
03		625 X	625	-0-	-0-	-0-	582 2	43 9	N	39	66 1		8
04		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1812 2	87 9	N	79	43 1		44
05		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2099 2	94 9	N	85	108 1		21
06		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1468 2	92 9	N	84	100 1		5
07		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3220 2	50 9	N	45	30 1		20

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
WILSON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-	
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-	
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-	
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-	
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-	

PHILLIPS, J. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144														
02	2800 N	2915	-0-	115	115	2915	2		N	-0-			-0-	
03	2139 N	1847	-0-	-292	-0-	1847	2		N	-0-			-0-	
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-	
05	2666 X	1970	-0-	-696	-0-	1970	2		N	-0-			-0-	
06	2580 X	2060	-0-	-520	-0-	2060	2		N	-0-			-0-	
07	2666 X	1499	-0-	-1167	-0-	1499	2		N	-0-			-0-	

SMITH, ETHEL														
WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270														
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1249	2	13	9	N	12	16	1	2
03	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	300	1	1154	2	N	14	14	1	2
						15	9							
04	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1574	2	15	9	N	14	16	1	-0-
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	446	1	813	2	N	8	7	1	1
						9	9							
*06	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	400	1	672	2	N	7	8	1	-0-
						8	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARDIFF														
WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050														
02	2800 N	792	-0-	-2008	2403	792	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	1104	-0-	-1996	407	1104	2		N	-0-				-0-
04	2436 N	2029	-0-	-407	-0-	2029	2		N	-0-				-0-
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-				-0-
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-				-0-
07	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2		N	-0-				-0-

GORDON														
WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490														
02	10377 X	2001	-0-	-8376	-0-	196	1	1805	2	N	-0-			-0-
03	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	217	1	1910	2	N	-0-			-0-
04	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	210	1	2324	2	N	-0-			-0-
05	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	182	1	1980	2	N	-0-			-0-
06	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	210	1	2329	2	N	-0-			-0-
07	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	217	1	1835	2	N	-0-			-0-

KELLY														
WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686														
02	8432 X	568	-0-	-7864	-0-	568	2		N	-0-				-0-
03	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
SNEED -C-				WELL #: 1047	RRCID -> 128680	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH 2531	PERF. 1588	- 3668								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-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								
02	17795 X	3253	-0-	-14542	-0-	491 1	2762 2	N	-0-			-0-					-0-
03	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	620 1	1451 2	N	-0-			-0-					-0-
04	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	600 1	1181 2	N	-0-			-0-					-0-
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	620 1	4109 2	N	-0-			-0-					-0-
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	592 1	4216 2	N	-0-			-0-					-0-
07	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	620 1	6632 2	N	-0-			-0-					-0-

SALLIE				WELL #: 2A	RRCID -> 128915	COMPL. DATE 09/20/1988	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3320	- 3448								
02	2800 N	2180	-0-	-620	9554	560 1	1620 2	N	-0-			-0-					-0-
03	3100 N	1592	-0-	-1508	8046	620 1	972 2	N	-0-			-0-					-0-
04	3000 N	2178	-0-	-822	7224	600 1	1578 2	N	-0-			-0-					-0-
05	3100 N	2640	-0-	-460	6764	620 1	2020 2	N	-0-			-0-					-0-
06	3000 N	2143	-0-	-857	5907	600 1	1543 2	N	-0-			-0-					-0-
07	3100 N	2073	-0-	-1027	4880	620 1	1453 2	N	-0-			-0-					-0-

LASATER				WELL #: 2	RRCID -> 129036	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2862	- 3021								
02	2544 X	581	-0-	-1963	-0-	560 2	21 9	N	19	13	1						9
03	736 X	736	-0-	-0-	-0-	702 2	34 9	N	31	21	1						19
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	629 2	21 9	N	19	31	1						7
05	245 X	245	-0-	-0-	-0-	236 2	9 9	N	8	9	1						6
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	289 2	11 9	N	10	9	1						7
07	349 X	349	-0-	-0-	-0-	341 2	8 9	N	7	11	1						3

MORTON -A-				WELL #: 2	RRCID -> 129053	COMPL. DATE 10/27/1988	TOTAL DEPTH 3319	PERF. 2676	- 2915								
02	6281 X	960	-0-	-5321	-0-	960 2		N	-0-			-0-					-0-
03	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			-0-					-0-
04	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			-0-					-0-
05	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-					-0-
06	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-					-0-
07	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-			-0-					-0-

BURNETT				WELL #: 115	RRCID -> 130057	COMPL. DATE 01/01/1989	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 2714	- 2792								
02	3481 X	243	-0-	-3238	-0-	243 2		N	-0-			-0-					-0-
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-					-0-
04	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-					-0-
05	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			-0-					-0-
06	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-

BURNETT -D-				WELL #: 1A	RRCID -> 130066	COMPL. DATE 01/09/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2403	- 2966								
02	8109 X	2079	-0-	-6030	-0-	1956 2	123 9	N	112	88	1						52
03	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1865 2	145 9	N	132	114	1						70
04	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1666 2	94 9	N	85	123	1						32
05	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1863 2	89 9	N	81	92	1						21
06	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1141 2	40 9	N	36	39	1						18
07	562 X	562	-0-	-0-	-0-	542 2	20 9	N	18	21	1						15

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -D-				WELL #: 1070B	RRCID ->	130814	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	2510 - 2928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		18683 X	2801	-0-	-15882	-0-	560 1	2241 2	N	-0-			-0-
03		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	620 1	2737 2	N	-0-			-0-
04		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	600 1	2627 2	N	-0-			-0-
05		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	552 1	2444 2	N	-0-			-0-
06		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	600 1	2657 2	N	-0-			-0-
07		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	620 1	691 2	N	-0-			-0-

AMIS, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	131294	COMPL. DATE	05/10/1989	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2690 - 3090
02		1695 N	139	-0-	-1556	-0-	139 2		N	-0-			-0-
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #:	1049	RRCID ->	132390	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	2190 - 5172
02		10741 X	2084	-0-	-8657	-0-	336 1	1748 2	N	-0-			-0-
03		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	359 1	1869 2	N	-0-			-0-
04		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	360 1	1899 2	N	-0-			-0-
05		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	372 1	2002 2	N	-0-			-0-
06		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	352 1	1884 2	N	-0-			-0-
07		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	339 1	2228 2	N	-0-			-0-

GASSER				WELL #:	2	RRCID ->	132679	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3544
02		2520 X	1614	-0-	-906	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
04		2340 X	1525	-0-	-815	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
05		1798 X	1035	-0-	-763	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
06		1740 X	917	-0-	-823	-0-	917 2		N	-0-			-0-
07		1798 X	1173	-0-	-625	-0-	1173 2		N	-0-			-0-

SHELLBERG				WELL #:	3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3050 - 3274
02		15829 X	2208	-0-	-13621	-0-	2208 2		N	-0-			-0-
03		3782 X	2841	-0-	-941	-0-	2841 2		N	-0-			-0-
04		3420 X	2904	-0-	-516	-0-	2904 2		N	-0-			-0-
05		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2		N	-0-			-0-
06		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2		N	-0-			-0-
07		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2		N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #:	1020A	RRCID ->	132842	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2418 - 3190
02		8467 X	1495	-0-	-6972	-0-	184 1	1311 2	N	-0-			-0-
03		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	209 1	1415 2	N	-0-			-0-
04		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
05		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	205 1	1337 2	N	-0-			-0-
06		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
07		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			-0-

ZOFNESS				WELL #:	1055A	RRCID ->	132843	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	2054 - 3210
02		5209 X	841	-0-	-4368	-0-	325 1	516 2	N	-0-			-0-
03		956 X	956	-0-	-0-	-0-	403 1	553 2	N	-0-			-0-
04		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	390 1	647 2	N	-0-			-0-
05		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	403 1	664 2	N	-0-			-0-
06		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	390 1	632 2	N	-0-			-0-
07		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	403 1	753 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BROWN				WELL #: 1036A	RRCID -> 132844	COMPL. DATE 01/06/1997	TOTAL DEPTH 4972	PERF. 2358	- 3200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	11509 X	2198	-0-	-9311	-0-	264 1	1934 2	N	-0-		-0-	
03	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	294 1	2217 2	N	-0-		-0-	
04	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	290 1	1979 2	N	-0-		-0-	
05	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	300 1	1980 2	N	-0-		-0-	
06	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	300 1	1992 2	N	-0-		-0-	
07	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	307 1	2748 2	N	-0-		-0-	

BROWN				WELL #: 1022A	RRCID -> 133232	COMPL. DATE 06/24/1996	TOTAL DEPTH 3398	PERF. 2495	- 3246			
02	805 N	196	-0-	-609	-0-	196 1		N	-0-		-0-	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 1		N	-0-		-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 1		N	-0-		-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	

BYRD, MINNIE				WELL #: 9	RRCID -> 133233	COMPL. DATE 11/28/1989	TOTAL DEPTH 3058	PERF. 2804	- 2994			
02	2264 X	423	-0-	-1841	-0-	423 2		N	-0-		-0-	
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-	
04	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-	
05	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-	
06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-	
07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-	

LEMLAINE				WELL #: 5	RRCID -> 133508	COMPL. DATE 12/03/1989	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2928	- 3330			
02	1512 N	1265	-0-	-247	-0-	153 1	1112 2	N	-0-		-0-	
03	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	199 1	1638 2	N	-0-		-0-	
04	1530 N	1324	-0-	-206	-0-	158 1	1166 2	N	-0-		-0-	
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	196 1	1453 2	N	-0-		-0-	
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	175 1	2437 2	N	-0-		-0-	
07	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	187 1	1010 2	N	-0-		-0-	

HAM				WELL #: 2	RRCID -> 134289	COMPL. DATE 03/17/1990	TOTAL DEPTH 3414	PERF. 3100	- 3220			
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1679 2	183 9	Y	166		213	
03	1984 N	1524	-0-	-460	-0-	1520 2	4 9	Y	4	47 1	170	
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1757 2	146 9	Y	133	141 1	162	
05	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	1882 2		Y	-0-	123 1	39	
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1801 2	165 9	Y	150		189	
07	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1826 2	12 9	Y	11	116 1	78	

HELTON				WELL #: 2A	RRCID -> 134523	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3180	- 3540			
02	392 N	306	-0-	-86	-0-	306 2		N	-0-		-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	
04	240 N	95	-0-	-145	-0-	95 2		N	-0-		-0-	
05	341 N	216	-0-	-125	-0-	216 2		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	

SNEED MS				WELL #: 1022	RRCID -> 134528	COMPL. DATE 03/09/1997	TOTAL DEPTH 5063	PERF. 2402	- 3216			
02	6449 X	1397	-0-	-5052	-0-	280 1	1117 2	N	-0-		-0-	
03	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	310 1	1148 2	N	-0-		-0-	
04	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	300 1	1022 2	N	-0-		-0-	
05	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	310 1	1040 2	N	-0-		-0-	
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-		-0-	
07	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	2454 - 3136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2636 X	151	-0-	-2485	-0-	151 2		N	-0-			-0-
03		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
04		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
05		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-
06		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
07		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2225 - 5213	
02		9359 X	1842	-0-	-7517	-0-	240 1	1602 2	N	-0-			-0-
03		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	306 1	2456 2	N	-0-			-0-
04		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2		N	-0-			-0-
05		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	330 1	2547 2	N	-0-			-0-
06		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
07		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2		N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE A		WELL #:		1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	2182 - 2653	
02		24255 X	5023	-0-	-19232	-0-	5023 2		N	-0-			-0-
03		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		N	-0-			-0-
04		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 2		N	-0-			-0-
05		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397 2		N	-0-			-0-
06		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944 2		N	-0-			-0-
07		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	1833 - 2893	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BROWN B		WELL #:		1034A	RRCID ->	137285	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2480 - 4772	
02		12216 X	1712	-0-	-10504	-0-	227 1	1485 2	N	-0-			-0-
03		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	287 1	1846 2	N	-0-			-0-
04		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	200 1	1288 2	N	-0-			-0-
05		941 X	941	-0-	-0-	-0-	119 1	822 2	N	-0-			-0-
06		748 X	748	-0-	-0-	-0-	143 1	605 2	N	-0-			-0-
07		936 X	936	-0-	-0-	-0-	80 1	856 2	N	-0-			-0-

BRANTS		WELL #:		2	RRCID ->	137297	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3134 - 3266	
02		2016 N	1995	-0-	-21	-0-	1995 2		Y	-0-			-0-
03		2232 N	2151	-0-	-81	-0-	2151 2		Y	-0-			-0-
04		2070 N	2057	-0-	-13	-0-	2057 2		Y	-0-			-0-
05		2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2155 2		Y	-0-			-0-
06		2070 N	2067	-0-	-3	-0-	2067 2		Y	-0-			-0-
07		2139 N	2087	-0-	-52	-0-	2087 2		Y	-0-			-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		P 3R	RRCID ->	137305	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3100 - 3700	
02		5000 X	-0-	-0-	-5000	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	428 1	3108 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED		WELL #:		1043A	RRCID ->	137717	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2024 -	4915
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19720 X	2952	-0-	-16768	-0-	364 1	2588 2	N	-0-			-0-
03		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	403 1	2873 2	N	-0-			-0-
04		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	390 1	2819 2	N	-0-			-0-
05		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	403 1	2850 2	N	-0-			-0-
06		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	390 1	2728 2	N	-0-			-0-
07		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	403 1	1227 2	N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		M 12	RRCID ->	138741	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2584 -	2774
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02		364 N	355	-0-	-9	-0-	355 2		Y	-0-			-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-			-0-
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-			-0-
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-			-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-			-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-			-0-

BARNHILL		WELL #:		43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2790 -	3248
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNHILL		WELL #:		4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2872 -	3226
02		308 N	48	-0-	-260	-0-	47 2	1 9	N	1	2 1		-0-
03		341 N	289	-0-	-52	-0-	286 2	3 9	N	3	2 1		1
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	505 2	3 9	N	3	3 1		1
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	431 2	2 9	N	2	2 1		1
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	404 2	3 9	N	3	3 1		1
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	493 2	1 9	N	1	2 1		-0-

EBLING, RAY		WELL #:		12R	RRCID ->	140816	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2572 -	2880
02		1260 N	422	-0-	-838	-0-	422 2		N	-0-			-0-
03		837 N	779	-0-	-58	-0-	779 2		N	-0-			-0-
04		1080 N	536	-0-	-544	-0-	536 2		N	-0-			-0-
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
06		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2670 -	3221
02		1153 X	-0-	-0-	-1153	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		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 #: 17	RRCID -> 141177	COMPL. DATE 03/06/1992	TOTAL DEPTH 3256	PERF. 2465	- 2929				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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				
02	6562 X	908	-0-	-5654	-0-	908 2		N	-0-				-0-
03	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-				-0-
04	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-				-0-
05	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-				-0-
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-				-0-
07	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-				-0-

CRAWFORD				WELL #: C4	RRCID -> 141215	COMPL. DATE 03/10/1992	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 2413	- 3442				
02	12309 X	1874	-0-	-10435	-0-	1874 2		N	-0-				-0-
03	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		N	-0-				-0-
04	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-				-0-
05	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-				-0-
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-				-0-
07	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 2		N	-0-				-0-

CRAWFORD				WELL #: B3	RRCID -> 141218	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 2176	- 5448				
02	9256 X	1441	-0-	-7815	-0-	1441 2		N	-0-				-0-
03	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-				-0-
04	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-				-0-
05	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-				-0-
06	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-				-0-
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		N	-0-				-0-

BRIDGES, MILDRED				WELL #: 1R	RRCID -> 141501	COMPL. DATE 04/13/1992	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2904	- 2934				
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235 2		N	-0-				-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-				-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-				-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-				-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		N	-0-				-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-				-0-

STATE -CR-				WELL #: 404B	RRCID -> 141799	COMPL. DATE 11/15/1998	TOTAL DEPTH 5436	PERF. 3607	- 5436				
02	24069 X	4704	-0-	-19365	-0-	1596 1	3108 2	N	-0-				-0-
03	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	1767 1	3361 2	N	-0-				-0-
04	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	1710 1	3318 2	N	-0-				-0-
05	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	1724 1	3292 2	N	-0-				-0-
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	1036 1	2001 2	N	-0-				-0-
07	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	1767 1	2052 2	N	-0-				-0-

BIVINS FEE				WELL #: 1X	RRCID -> 142722	COMPL. DATE 06/30/1998	TOTAL DEPTH 2922	PERF. 1851	- 2922				
02	9665 X	2818	-0-	-6847	-0-	2690 2	128 9	N	116	132	1		10
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2890 2	124 9	N	113	107	1		16
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3216 2	134 9	N	122	116	1		22
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3212 2	81 9	N	74	91	1		5
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3088 2	70 9	N	64	58	1		11
07	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1729 2	36 9	N	33	40	1		4

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	10665 X	1503	-0-	-9162	-0-	1503 2			N	-0-		-0-
03	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2			N	-0-		-0-
04	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2			N	-0-		-0-
05	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2			N	-0-		-0-
06	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2			N	-0-		-0-
07	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2			N	-0-		-0-

MARGARET ANN				WELL #: 2R	RRCID -> 142779	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 2884	-		3104	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MASTERSON				WELL #: 11-J	RRCID -> 145335	COMPL. DATE 04/08/1993	TOTAL DEPTH 3335	PERF. 2784	-		3335	
02	2393 X	356	-0-	-2037	-0-	356 2			N	-0-		-0-
03	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-		-0-
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-		-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-		-0-
06	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-		-0-
07	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: 11 A	RRCID -> 145339	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH 3141	PERF. 2075	-		4505	
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2			N	-0-		-0-
03	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2			N	-0-		-0-
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2			N	-0-		-0-
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2			N	-0-		-0-
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2			N	-0-		-0-
07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 2			N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: 187-A	RRCID -> 145519	COMPL. DATE 05/04/1993	TOTAL DEPTH 3078	PERF. 2583	-		3078	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			N	-0-		-0-
03	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2			N	-0-		-0-
04	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			N	-0-		-0-
05	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2			N	-0-		-0-
06	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2			N	-0-		-0-
07	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2			N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: F 2	RRCID -> 145534	COMPL. DATE 05/24/1993	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 1849	-		3000	
02	2848 X	357	-0-	-2491	-0-	357 2			N	-0-		-0-
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-		-0-
04	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 2			N	-0-		-0-
05	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-		-0-
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-		-0-
07	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		188-A	RRCID ->	145969	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2273 - 4873	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		15058 X	2131	-0-	-12927	-0-	2131 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		184-A	RRCID ->	146035	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2249 - 5495	
02		14667 X	2130	-0-	-12537	-0-	2130 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #:		C 2	RRCID ->	146307	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3084	PERF.	2382 - 3075	
02		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A189	RRCID ->	146321	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	2624 - 3131	
02		5512 X	828	-0-	-4684	-0-	828 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:		A 7	RRCID ->	146322	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2447 - 3403	
02		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B106	RRCID ->	146335	COMPL. DATE	08/15/1993	TOTAL DEPTH	2892	PERF.	1770 - 2823	
02		3772 X	618	-0-	-3154	-0-	618 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT Y UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	146366	COMPL. DATE	10/12/1956	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2666 - 3044	
02		3661 X	514	-0-	-3147	-0-	514 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
POWELL, L.B.		WELL #:		G 1R	RRCID ->	146776	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	3120 - 3140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9001 X	1543	-0-	-7458	-0-	1543 2			N	-0-			-0-
03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2			N	-0-			-0-
04	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2			N	-0-			-0-
05	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2			N	-0-			-0-

STATE-WRIGHT		WELL #:		205-A	RRCID ->	146919	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	2169 - 2350	
02	672 N	383	-0-	-289	-0-	92 1	291 2		N	-0-			-0-
03	589 N	529	-0-	-60	-0-	172 1	357 2		N	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	195 1	503 2		N	-0-			-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	266 1	515 2		N	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	146 1	558 2		N	-0-			-0-
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	202 1	1466 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		191-A	RRCID ->	147121	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2241 - 5414	
02	4388 X	952	-0-	-3436	-0-	952 2			N	-0-			-0-
03	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2			N	-0-			-0-
04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-			-0-
05	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2			N	-0-			-0-
06	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2			N	-0-			-0-
07	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		190-A	RRCID ->	147473	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2160 - 2700	
02	6182 X	890	-0-	-5292	-0-	890 2			N	-0-			-0-
03	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2			N	-0-			-0-
04	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2			N	-0-			-0-
05	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			N	-0-			-0-
06	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2			N	-0-			-0-
07	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2			N	-0-			-0-

STATE -CR-		WELL #:		503-B	RRCID ->	147507	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	2824 - 5306	
02	23869 X	3525	-0-	-20344	-0-	1596 1	1929 2		N	-0-			-0-
03	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	1767 1	1877 2		N	-0-			-0-
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	1710 1	2235 2		N	-0-			-0-
05	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	1767 1	2756 2		N	-0-			-0-
06	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	1710 1	2706 2		N	-0-			-0-
07	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	1767 1	2373 2		N	-0-			-0-

BIVINS -D-		WELL #:		19	RRCID ->	147509	COMPL. DATE	10/18/1993	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	2604 - 3333	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	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	
02	1848 N	1439	-0-	-409	-0-	1439 2			N	-0-			32
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2			N	-0-			32
04	1710 N	1673	-0-	-37	-0-	1673 2			N	-0-			32
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2			N	-0-			32
06	1800 N	1540	-0-	-260	-0-	1540 2			N	-0-			32
07	3100 N	3243	-0-	143	143	3243 2			N	-0-			32

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS -D-		WELL #:		17	RRCID ->	147566	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	2717	PERF.	2443 - 3186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3780 X	3020	-0-	-760	-0-	3020 2		N	-0-			42
03		4092 X	3910	-0-	-182	-0-	3910 2		N	-0-			42
04		3900 X	3566	-0-	-334	-0-	3566 2		N	-0-			42
05		4030 X	3906	-0-	-124	-0-	3906 2		N	-0-			42
06		3900 X	3179	-0-	-721	-0-	3179 2		N	-0-			42
07		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 2		N	-0-			42

CARVER, C. S.		WELL #:		5	RRCID ->	147594	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2884 - 3092	
02		11644 X	1502	-0-	-10142	-0-	1484 2	18 9	N	16	19 1		7
03		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1843 2	20 9	N	18	17 1		8
04		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2175 2	13 9	N	12	15 1		5
05		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2015 2	13 9	N	12	10 1		7
06		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2555 2	18 9	N	16	18 1		5
07		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2696 2	12 9	N	11	14 1		2

BYERLEY		WELL #:		1	RRCID ->	148097	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2954 - 3250	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BALFOUR		WELL #:		7-R	RRCID ->	148483	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3060 - 3282	
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	67 1	301 2	N	-0-			-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	90 1	390 2	N	-0-			-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	54 1	283 2	N	-0-			-0-
07		372 N	8	-0-	-364	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 8	RRCID ->	148830	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2050 - 2882	
02		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
03		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
04		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
05		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
06		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 42	RRCID ->	148831	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2728	PERF.	1484 - 4724	
02		3584 X	561	-0-	-3023	-0-	561 2		N	-0-			-0-
03		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
04		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
05		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
06		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
07		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B107	RRCID ->	148948	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1697 - 2758	
02		1556 X	296	-0-	-1260	-0-	296 2		N	-0-			-0-
03		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
04		323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
05		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
06		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
07		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								
DEAHL, G. W.		WELL #:		4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2221 - 4204	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168 2	N	-0-		-0-	
03	186	N	72	-0-	-114	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-	
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-	
07	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	
02	19649	X	372	-0-	-19277	-0-	372 2	N	-0-		-0-	
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-	
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2	N	-0-		-0-	
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2	N	-0-		-0-	
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2	N	-0-		-0-	
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2	N	-0-		-0-	

FEE		WELL #:		A 8	RRCID ->	149406	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1925 - 2860	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	15718	X	2290	-0-	-13428	-0-	2290 2	N	-0-		-0-	
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2	N	-0-		-0-	
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2	N	-0-		-0-	
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2	N	-0-		-0-	
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	N	-0-		-0-	
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-		-0-	

FEE		WELL #:		A 7	RRCID ->	149706	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 2080 - 2984	
02	6193	X	817	-0-	-5376	-0-	817 2	N	-0-		-0-	
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		-0-	
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-	
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		-0-	
06	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-		-0-	
07	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	N	-0-		-0-	

MASTERSON -B-		WELL #:		108	RRCID ->	149713	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1695 - 3784	
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-		-0-	
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	N	-0-		-0-	
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2	N	-0-		-0-	
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2	N	-0-		-0-	
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-		-0-	
07	1953	N	1279	-0-	-674	-0-	1279 2	N	-0-		-0-	

CRAWFORD		WELL #:		B 4	RRCID ->	150014	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2087 - 5281	
02	12140	X	2058	-0-	-10082	-0-	2058 2	N	-0-		-0-	
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2	N	-0-		-0-	
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2	N	-0-		-0-	
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2	N	-0-		-0-	
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2	N	-0-		-0-	
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JONES, C. R. -G-		WELL #:		1AR	RRCID ->	150081	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2950 -	3250			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	284 N	2	-0-	-282	-0-		2	2		N	-0-				-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2		N	-0-				-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2		N	-0-				-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2		N	-0-				-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		A 11	RRCID ->	150082	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2174 -	4224			
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-		730	2		N	-0-				-0-
03	808 X	808	-0-	-0-	-0-		808	2		N	-0-				-0-
04	729 X	729	-0-	-0-	-0-		729	2		N	-0-				-0-
05	623 X	623	-0-	-0-	-0-		623	2		N	-0-				-0-
06	57 X	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-				-0-
07	101 X	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A193	RRCID ->	150196	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2123 -	4414			
02	6224 X	885	-0-	-5339	-0-		885	2		N	-0-				-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-		1029	2		N	-0-				-0-
04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-		1032	2		N	-0-				-0-
05	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-		1067	2		N	-0-				-0-
06	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-		1046	2		N	-0-				-0-
07	643 X	643	-0-	-0-	-0-		643	2		N	-0-				-0-

MCDOWELL B		WELL #:		18	RRCID ->	150283	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 2918 -	5154			
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		1120	2	7	9	N	6	5	1	4
*09	966 N	966	-0-	-0-	-0-		960	2	6	9	N	5	7	1	2
*10	980 N	980	-0-	-0-	-0-		974	2	6	9	N	5	5	1	2
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-		936	2	10	9	N	9	7	1	4
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-		854	2	10	9	N	9	10	1	3
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-		878	2	9	9	N	8	6	1	5
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-		840	2	9	9	N	8	9	1	4
*03	917 N	917	-0-	-0-	-0-		908	2	9	9	N	8	9	1	3
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-		870	2	7	9	N	6	7	1	2
*05	879 N	879	-0-	-0-	-0-		873	2	6	9	N	5	4	1	3
*06	836 N	836	-0-	-0-	-0-		829	2	7	9	N	6	7	1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	4	1	1

BIVINS		WELL #:		A195	RRCID ->	150434	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2366 -	5500			
02	4616 X	673	-0-	-3943	-0-		673	2		N	-0-				-0-
03	784 X	784	-0-	-0-	-0-		784	2		N	-0-				-0-
04	762 X	762	-0-	-0-	-0-		762	2		N	-0-				-0-
05	784 X	784	-0-	-0-	-0-		784	2		N	-0-				-0-
06	688 X	688	-0-	-0-	-0-		688	2		N	-0-				-0-
07	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-		1591	2		N	-0-				-0-

KILLGORE		WELL #:		A 22	RRCID ->	150493	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2600 -	3421			
02	1833 X	273	-0-	-1560	-0-		273	2		N	-0-				-0-
03	300 X	300	-0-	-0-	-0-		300	2		N	-0-				-0-
04	297 X	297	-0-	-0-	-0-		297	2		N	-0-				-0-
05	311 X	311	-0-	-0-	-0-		311	2		N	-0-				-0-
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-		307	2		N	-0-				-0-
07	370 X	370	-0-	-0-	-0-		370	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		8153 X	1183	-0-	-6970	-0-	1183 2			N	-0-	-0-
03		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2			N	-0-	-0-
04		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2			N	-0-	-0-
05		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			N	-0-	-0-
06		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2			N	-0-	-0-
07		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2			N	-0-	-0-

HOHMANN, R. N.												
WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192												
02		1596 N	167	-0-	-1429	-0-	167 2			N	-0-	-0-
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-	-0-
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2			N	-0-	-0-
05		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2			N	-0-	-0-
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2			N	-0-	-0-
07		1240 N	476	-0-	-764	-0-	476 2			N	-0-	-0-

STATE -CR-												
WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750												
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		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												
02		8366 X	1213	-0-	-7153	-0-	1213 2			N	-0-	-0-
03		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2			N	-0-	-0-
04		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2			N	-0-	-0-
05		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2			N	-0-	-0-
06		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2			N	-0-	-0-
07		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2			N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412												
02		17190 X	2560	-0-	-14630	-0-	2560 2			N	-0-	-0-
03		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2			N	-0-	-0-
04		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2			N	-0-	-0-
05		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2			N	-0-	-0-
06		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2			N	-0-	-0-
07		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382 2			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920												
02		16823 X	2345	-0-	-14478	-0-	2345 2			N	-0-	-0-
03		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2			N	-0-	-0-
04		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2			N	-0-	-0-
05		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LUCAS -A-												
WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354												
02		1188 X	191	-0-	-997	-0-	185 2	6 9		N	5	2
03		160 X	160	-0-	-0-	-0-	156 2	4 9		N	4	2
04		136 X	136	-0-	-0-	-0-	134 2	2 9		N	3	1
05		135 X	135	-0-	-0-	-0-	132 2	3 9		N	3	1
06		101 X	101	-0-	-0-	-0-	98 2	3 9		N	3	1
07		146 X	146	-0-	-0-	-0-	144 2	2 9		N	2	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
LINDSAY, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 152180		COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

BIVINS		WELL #: B 7		RRCID -> 152742		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913						
02	3013	X	450	-0-	-2563	-0-	450	2		N	-0-				-0-
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-				-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-				-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-				-0-
06	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-				-0-
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-				-0-

SNEED, J. T. "T"		WELL #: 1R		RRCID -> 152920		COMPL. DATE 01/13/1995			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714						
02	2800	N	1229	-0-	-1571	3383	196	1	1033	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1431	-0-	-1669	1714	217	1	1214	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1512	-0-	-1488	226	210	1	1302	2	N	-0-			-0-
05	1849	N	1623	-0-	-226		217	1	1406	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	210	-0-	-1170		210	1			N	-0-			-0-
07	1550	N	420	-0-	-1130		217	1	203	2	N	-0-			-0-

BENNETT B		WELL #: 1022A		RRCID -> 153015		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175						
02	12091	X	2396	-0-	-9695	-0-	364	1	2032	2	N	-0-			-0-
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	403	1	2084	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	390	1	1980	2	N	-0-			-0-
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	403	1	2028	2	N	-0-			-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	390	1	1888	2	N	-0-			-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	403	1	1515	2	N	-0-			-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 154010		COMPL. DATE 01/20/1995			TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208						
02	11343	X	2743	-0-	-8600	-0-	2713	2	30	9	N	27	23	1	14
03	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2261	2	22	9	N	20	27	1	7
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	N	10	13	1	4
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2598	2	18	9	N	16	12	1	8
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	N	12	16	1	4
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1963	2	9	9	N	8	10	1	2

THOMPSON		WELL #: A 8		RRCID -> 154095		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315						
02	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: A 4		RRCID -> 154124		COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631						
02	8263	X	1282	-0-	-6981	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
07	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
WARRICK		WELL #: A 8		RRCID -> 154254		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2				-0-
03	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2				-0-
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2				-0-
05	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2				-0-
06	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2				-0-
07	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2				-0-

BAKER		WELL #: A 2		RRCID -> 154554		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595		
02	15392 X	2816	-0-	-12576	-0-	2816 2				-0-
03	3255 X	3198	-0-	-57	-0-	3198 2				-0-
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2				-0-
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2				-0-
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2				-0-
07	3224 X	2490	-0-	-734	-0-	2490 2				-0-

BIVINS		WELL #: A197		RRCID -> 154608		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397		
02	4057 X	735	-0-	-3322	-0-	735 2				-0-
03	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2				-0-
04	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2				-0-
05	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 2				-0-
06	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 2				-0-
07	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2				-0-

BIVINS		WELL #: A198		RRCID -> 154640		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270		
02	644 N	505	-0-	-139	-0-	505 2				-0-
03	651 N	552	-0-	-99	-0-	552 2				-0-
04	630 N	516	-0-	-114	-0-	516 2				-0-
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2				-0-
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	517 2				-0-
07	527 N	262	-0-	-265	-0-	262 2				-0-

NEILD		WELL #: 118A		RRCID -> 155472		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436		
02	1400 N	929	-0-	-471	-0-	158 1	771 2			-0-
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	397 1	1897 2			-0-
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	387 1	1771 2			-0-
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	403 1	1913 2			-0-
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	384 1	1743 2			-0-
07	3100 N	4460	-0-	1360	1360	403 1	4057 2			-0-

COUGHLIN		WELL #: A 3		RRCID -> 155521		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467		
02	6182 X	895	-0-	-5287	-0-	895 2				-0-
03	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2				-0-
04	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2				-0-
05	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2				-0-
06	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2				-0-
07	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2				-0-

BIVINS		WELL #: A196		RRCID -> 155524		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
READ		WELL #: A 9		RRCID -> 155645		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
03	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
04	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
05	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
06	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A199		RRCID -> 155657		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373				
02	3820 X	591	-0-	-3229	-0-	591	2	N	-0-			-0-
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
05	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
06	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
07	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A200		RRCID -> 155727		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	5812 X	840	-0-	-4972	-0-	840	2	N	-0-			-0-
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			-0-
04	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
05	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 9RH		RRCID -> 155926		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848				
02	1148 N	1092	-0-	-56	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
07	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 18R		RRCID -> 155928		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959				
02	9430 X	1417	-0-	-8013	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
03	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
04	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
05	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-			-0-
06	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			-0-
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 8R		RRCID -> 155929		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677				
02	16082 X	2493	-0-	-13589	-0-	2493	2	N	-0-			-0-
03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-			-0-
04	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-			-0-
06	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	N	-0-			-0-
07	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #:	42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2448 - 2822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		15471 X	2644	-0-	-12827	-0-	2644 2		N	-0-			-0-
03		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-			-0-
04		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		N	-0-			-0-
05		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-

HERRING				WELL #:	E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2832 - 3244	
02		3305 X	355	-0-	-2950	-0-	348 2	7 9	N	6	9 1	1	
03		629 X	629	-0-	-0-	-0-	615 2	14 9	N	13	9 1	5	
04		591 X	591	-0-	-0-	-0-	582 2	9 9	N	8	11 1	2	
05		633 X	633	-0-	-0-	-0-	624 2	9 9	N	8	8 1	2	
06		558 X	558	-0-	-0-	-0-	550 2	8 9	N	7	7 1	2	
07		320 X	320	-0-	-0-	-0-	317 2	3 9	N	3	4 1	1	

MILLS, J.C.				WELL #:	1R	RRCID ->	156586	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2770 - 3230	
02		588 N	497	-0-	-91	-0-	60 1	437 2	N	-0-		-0-	
03		713 N	622	-0-	-91	-0-	67 1	555 2	N	-0-		-0-	
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	70 1	516 2	N	-0-		-0-	
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	105 1	777 2	N	-0-		-0-	
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	88 1	1228 2	N	-0-		-0-	
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	100 1	540 2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #:	A201	RRCID ->	156752	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2188 - 5387	
02		15627 X	2311	-0-	-13316	-0-	2311 2		N	-0-		-0-	
03		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-		-0-	
04		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		N	-0-		-0-	
05		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-		-0-	
06		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-		-0-	
07		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-		-0-	

KILGORE 2				WELL #:	R 4G	RRCID ->	156754	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2916 - 3540	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

CLEVY				WELL #:	1R	RRCID ->	156975	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2979 - 3256	
02		2744 X	1889	-0-	-855	-0-	310 1	1579 2	N	-0-		-0-	
03		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	596 1	2362 2	N	-0-		-0-	
04		2850 X	2398	-0-	-452	-0-	519 1	1879 2	N	-0-		-0-	
05		2728 X	2174	-0-	-554	-0-	437 1	1737 2	N	-0-		-0-	
06		2850 X	2117	-0-	-733	-0-	379 1	1738 2	N	-0-		-0-	
07		2945 X	2666	-0-	-279	-0-	538 1	2128 2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #:	2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2380 - 2735	
02		31121 X	4662	-0-	-26459	-0-	4662 2		N	-0-		-0-	
03		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999 2		N	-0-		-0-	
04		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259 2		N	-0-		-0-	
05		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326 2		N	-0-		-0-	
06		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173 2		N	-0-		-0-	
07		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS A		WELL #:		A 9	RRCID ->	157020	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	2906	PERF.	2377	-	5285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1887 X	134	-0-	-1753	-0-	123 2	11 9	N	10	12 1		3	
03		139 X	139	-0-	-0-	-0-	130 2	9 9	N	8	9 1		2	
04		152 X	152	-0-	-0-	-0-	144 2	8 9	N	7	6 1		3	
05		176 X	176	-0-	-0-	-0-	167 2	9 9	N	8	9 1		2	
06		186 X	186	-0-	-0-	-0-	178 2	8 9	N	7	7 1		2	
07		342 X	342	-0-	-0-	-0-	334 2	8 9	N	7	7 1		2	

THOMPSON B		WELL #:		1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741	-	3342
02		9242 X	1005	-0-	-8237	-0-	221 1	784 2	N	-0-			-0-	
03		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	273 1	1484 2	N	-0-			-0-	
04		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	270 1	1488 2	N	-0-			-0-	
05		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	279 1	1629 2	N	-0-			-0-	
06		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	270 1	1681 2	N	-0-			-0-	
07		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	279 1	1198 2	N	-0-			-0-	

CHARLESS		WELL #:		1	RRCID ->	157689	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2730	-	2975
02		6216 X	948	-0-	-5268	-0-	869 2	79 9	N	72	71 1		20	
03		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	959 2	73 9	N	66	63 1		23	
04		969 X	969	-0-	-0-	-0-	915 2	54 9	N	49	53 1		19	
05		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	991 2	50 9	N	45	53 1		11	
06		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1010 2	47 9	N	43	44 1		10	
07		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1013 2	30 9	N	27	30 1		7	

CHARLESS		WELL #:		2	RRCID ->	157691	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2832	-	3022
02		2195 X	345	-0-	-1850	-0-	316 2	29 9	N	26	24 1		7	
03		352 X	352	-0-	-0-	-0-	327 2	25 9	N	23	22 1		8	
04		336 X	336	-0-	-0-	-0-	317 2	19 9	N	17	18 1		7	
05		354 X	354	-0-	-0-	-0-	337 2	17 9	N	15	18 1		4	
06		363 X	363	-0-	-0-	-0-	348 2	15 9	N	14	15 1		3	
07		411 X	411	-0-	-0-	-0-	398 2	13 9	N	12	11 1		4	

BIVINS		WELL #:		A204	RRCID ->	158368	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2254	-	5268
02		452 X	62	-0-	-390	-0-	62 2		N	-0-			-0-	
03		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-	
04		68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-	
05		68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-	
06		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-	
07		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #:		A209	RRCID ->	158470	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	2368	-	5387
02		1179 X	227	-0-	-952	-0-	227 2		N	-0-			-0-	
03		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-	
04		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-	
05		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-	
06		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-	
07		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #:		A203	RRCID ->	158759	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2140	-	5230
02		7199 X	1021	-0-	-6178	-0-	1021 2		N	-0-			-0-	
03		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-	
04		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			-0-	
05		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			-0-	
06		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-	
07		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KILLGORE		WELL #: A 23		RRCID -> 158762	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 2754	- 6015			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	330 X	51	-0-	-279	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
03	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
05	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-

POLING		WELL #: 1		RRCID -> 158799	COMPL. DATE 05/01/1996	TOTAL DEPTH 2838	PERF. 2490	- 2698			
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	200	2	19 9 N	17	17 1	4
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	215	2	15 9 N	14	14 1	4
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	279	2	18 9 N	16	14 1	6
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	319	2	15 9 N	14	17 1	3
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	305	2	14 9 N	13	13 1	3
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	298	2	12 9 N	11	11 1	3

BIVINS		WELL #: A202		RRCID -> 158805	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 3415	PERF. 2404	- 5620			
02	16613 X	2460	-0-	-14153	-0-	2460	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A207		RRCID -> 158957	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 3373	PERF. 2199	- 5625			
02	9114 X	1368	-0-	-7746	-0-	1368	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-	-0-	-0-

COUGHLIN		WELL #: A 4		RRCID -> 159179	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 3291	PERF. 2060	- 4978			
02	5598 X	837	-0-	-4761	-0-	837	2	N	-0-	-0-	-0-
03	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-	-0-
04	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-	-0-	-0-
05	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-	-0-	-0-
06	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: B 5		RRCID -> 159186	COMPL. DATE 06/26/1996	TOTAL DEPTH 3087	PERF. 2050	- 3087			
02	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-	-0-	-0-
04	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-	-0-	-0-
05	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-	-0-	-0-
06	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-	-0-
07	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: A 5R		RRCID -> 159591	COMPL. DATE 04/19/2011	TOTAL DEPTH 2689	PERF. 1985	- 5000			
02	7081 X	1347	-0-	-5734	-0-	1347	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-	-0-	-0-
06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FUQUA				WELL #: 9	RRCID -> 159657	COMPL. DATE 07/23/1996	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2512	- 2710			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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			
02	10927 X	1449	-0-	-9478	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
03	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-			-0-
04	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
05	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-			-0-
06	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
07	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	9093 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A217	RRCID -> 160373	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 3001	PERF. 2194	- 4921			
02	13992 X	2326	-0-	-11666	-0-	2326 2		N	-0-			-0-
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		N	-0-			-0-
04	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-			-0-
05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		N	-0-			-0-
06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-			-0-
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A212	RRCID -> 160385	COMPL. DATE 09/10/1996	TOTAL DEPTH 2956	PERF. 2375	- 3256			
02	3686 X	574	-0-	-3112	-0-	574 2		N	-0-			-0-
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
04	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			-0-
05	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
06	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A213	RRCID -> 160474	COMPL. DATE 09/01/1996	TOTAL DEPTH 2928	PERF. 2200	- 2928			
02	3886 X	605	-0-	-3281	-0-	605 2		N	-0-			-0-
03	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
04	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-
05	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
06	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
07	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-			-0-

READ L				WELL #: 28	RRCID -> 160483	COMPL. DATE 05/31/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2493	- 3140			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	4371 X	828	-0-	-3543	-0-	828 2		N	-0-			-0-
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
04	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			-0-
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			-0-
06	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-
07	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #: A218	RRCID -> 161203	COMPL. DATE 10/21/2021	TOTAL DEPTH 3223	PERF. 1806	- 3223					
M	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
02	1204 N	1126	-0-	-78	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	732	-0-	-477	-0-	732	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A219	RRCID -> 161210	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 3185	PERF. 2248	- 5084					
02	1384 X	358	-0-	-1026	-0-	358	2			N	-0-			-0-
03	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
05	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
06	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B				WELL #: P 1R	RRCID -> 161345	COMPL. DATE 02/09/2018	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2246	- 3050					
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-
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-

THOMPSON				WELL #: R 7T	RRCID -> 161564	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 3452	PERF. 2728	- 3020					
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILBAR				WELL #: 4	RRCID -> 161572	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3719	PERF. 2832	- 3061					
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-
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-

BOST				WELL #: B 2	RRCID -> 161591	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 2387	- 3380					
02	11497 X	1677	-0-	-9820	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
03	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
04	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
05	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
06	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
07	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S"				WELL #: 8R	RRCID -> 161603	COMPL. DATE 09/25/1996	TOTAL DEPTH 3244	PERF. 2465	- 3224					
02	1400 N	369	-0-	-1031	-0-	13	1	356	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	22	-0-	-1466	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-			-0-
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	403	1	1514	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
POLING		WELL #: A 1B		RRCID ->	161647	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3240 -	5370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5635 X	857	-0-	-4778	-0-	787 2	70 9	N	64	65 1	20
03		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	999 2	76 9	N	69	65 1	24
04		940 X	940	-0-	-0-	-0-	888 2	52 9	N	47	52 1	19
05		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	978 2	47 9	N	43	52 1	10
06		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	994 2	46 9	N	42	43 1	9
07		1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1451 2	45 9	N	41	39 1	11

MASTERSON		WELL #: A 43		RRCID ->	161898	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	2350 -	3377
02		3339 X	497	-0-	-2842	-0-	497 2		N	-0-		-0-
03		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		-0-
04		539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-
05		560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		-0-
06		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-
07		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 41		RRCID ->	162151	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	3321	PERF.	2329 -	5662
02		10545 X	1551	-0-	-8994	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
03		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-		-0-
04		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-		-0-
05		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-		-0-
06		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-		-0-
07		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B109		RRCID ->	162552	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	1930 -	3108
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
03		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
04		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
05		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
06		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
07		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B112		RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2215 -	5381
02		4643 X	697	-0-	-3946	-0-	697 2		N	-0-		-0-
03		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		-0-
04		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		-0-
05		785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		-0-
06		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-
07		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A214		RRCID ->	162691	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2289 -	3656
02		8342 X	1263	-0-	-7079	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
03		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-		-0-
04		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
05		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-		-0-
06		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
07		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
CARVER, C. S. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 162705		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
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-

MASTERSON		WELL #: G 7		RRCID -> 162707		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485	
02	16943 X	2416	-0-	-14527	-0-	2416 2	N	-0-	-0-
03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2	N	-0-	-0-
04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	N	-0-	-0-
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2	N	-0-	-0-
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2	N	-0-	-0-
07	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250 2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: B111		RRCID -> 162729		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959	
02	7945 X	1195	-0-	-6750	-0-	1195 2	N	-0-	-0-
03	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-	-0-
04	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-	-0-
05	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2	N	-0-	-0-
06	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-	-0-
07	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2	N	-0-	-0-

MCKAY "186"		WELL #: 186		RRCID -> 162786		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017	
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-	-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-	-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-	-0-
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	570 2	N	-0-	-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-	-0-
07	651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2	N	-0-	-0-

MCKAY "486"		WELL #: 486		RRCID -> 162789		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049	
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-	-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-	-0-
05	372 N	319	-0-	-53	-0-	319 2	N	-0-	-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-	-0-

DEAHL, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 162793		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550	
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1429 2	66 9 N	60	68 1
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1658 2	76 9 N	69	58 1
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1635 2	67 9 N	61	65 1
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	982 2	25 9 N	23	34 1
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1120 2	24 9 N	22	16 1
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1627 2	29 9 N	26	30 1

DEAHL, C. E.		WELL #: 21		RRCID -> 162794		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERSON		WELL #:		A 48	RRCID ->	162805	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2235 - 5445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		7769 X	967	-0-	-6802	-0-	967 2		N	-0-			-0-
03		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
04		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
05		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
06		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
07		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2207 - 2800	
02		12029 X	2216	-0-	-9813	-0-	2216 2		N	-0-			-0-
03		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		N	-0-			-0-
04		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-			-0-
05		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-			-0-
06		0 X	0	-0-	-0-	-0-	0 2		N	-0-			-0-
07		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2507 - 5410	
02		1751 X	83	-0-	-1668	-0-	83 2		N	-0-			-0-
03		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
04		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
05		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
06		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	1912 - 4545	
02		13153 X	2170	-0-	-10983	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
03		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
04		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-			-0-
05		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-			-0-
06		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-			-0-
07		423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 17	RRCID ->	163069	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2600 - 3265	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		A 10	RRCID ->	163070	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	2122 - 5314	
02		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
03		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-			-0-
04		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2		N	-0-			-0-
05		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2		N	-0-			-0-
06		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-			-0-
07		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		G 6	RRCID ->	163331	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2130 - 4095	
02		28869 X	4220	-0-	-24649	-0-	4220 2		N	-0-			-0-
03		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089 2		N	-0-			-0-
04		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2		N	-0-			-0-
05		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2		N	-0-			-0-
06		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2		N	-0-			-0-
07		12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	12443 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2425 - 2850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		633 X	80	-0-	-553	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
03		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
04		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-	
05		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
06		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-	
07		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		M 7	RRCID ->	163429	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 1794 - 5536		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		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		
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-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		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		
02		6184 X	903	-0-	-5281	-0-	903	2	N	-0-		-0-	
03		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		-0-	
04		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		-0-	
05		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-		-0-	
06		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-		-0-	
07		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B114	RRCID ->	163471	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3162	PERF. 1986 - 4650		
02		9236 X	1501	-0-	-7735	-0-	1501	2	N	-0-		-0-	
03		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-		-0-	
04		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-		-0-	
05		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-		-0-	
06		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-		-0-	
07		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B119	RRCID ->	163518	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 1925 - 5241		
02		18927 X	2756	-0-	-16171	-0-	2756	2	N	-0-		-0-	
03		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-		-0-	
04		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-		-0-	
05		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2	N	-0-		-0-	
06		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	N	-0-		-0-	
07		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B120	RRCID ->	163583	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2094 - 5184		
02		5962 X	915	-0-	-5047	-0-	915	2	N	-0-		-0-	
03		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		-0-	
04		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		-0-	
05		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		-0-	
06		966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-		-0-	
07		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								
MUNSON				WELL #: 3	RRCID -> 163619	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 3403	PERF. 2936	- 3052			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1044 X	116	-0-	-928	-0-	116	2	N	-0-		-0-	
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-	
04	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-	
05	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		-0-	
06	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-	
07	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON				WELL #: B121	RRCID -> 163627	COMPL. DATE 10/22/2002	TOTAL DEPTH 2974	PERF. 1979	- 4823			
02	21654 X	3744	-0-	-17910	-0-	3744	2	N	-0-		-0-	
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2	N	-0-		-0-	
04	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2	N	-0-		-0-	
05	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2	N	-0-		-0-	
06	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	N	-0-		-0-	
07	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A220	RRCID -> 163629	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 3492	PERF. 2859	- 6021			
02	29655 X	5488	-0-	-24167	-0-	5488	2	N	-0-		-0-	
03	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2	N	-0-		-0-	
04	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2	N	-0-		-0-	
05	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2	N	-0-		-0-	
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2	N	-0-		-0-	
07	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A222	RRCID -> 164589	COMPL. DATE 01/04/2005	TOTAL DEPTH 3619	PERF. 3034	- 6290			
02	2433 X	-0-	-0-	-2433	-0-			N	-0-		-0-	
03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-	
04	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
05	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-	
06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-	
07	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A225	RRCID -> 164602	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 3455	PERF. 2743	- 6045			
02	11670 X	1698	-0-	-9972	-0-	1698	2	N	-0-		-0-	
03	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-		-0-	
04	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-		-0-	
05	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-		-0-	
06	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	-0-		-0-	
07	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A226	RRCID -> 164609	COMPL. DATE 08/31/1997	TOTAL DEPTH 3453	PERF. 2400	- 3453			
02	19876 X	2965	-0-	-16911	-0-	2965	2	N	-0-		-0-	
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-		-0-	
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2	N	-0-		-0-	
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	N	-0-		-0-	
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2	N	-0-		-0-	
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A224	RRCID -> 164612	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2710	- 5905			
02	6549 X	997	-0-	-5552	-0-	997	2	N	-0-		-0-	
03	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		-0-	
04	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-	
05	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-		-0-	
06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-		-0-	
07	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
MASTERTSON													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		7023 X	1117	-0-	-5906	-0-	1117	2	N	-0-		-0-	
03		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-		-0-	
04		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-		-0-	
05		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-		-0-	
06		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-		-0-	
07		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-		-0-	

BIVINS													
WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118													
02		26303 X	4121	-0-	-22182	-0-	4121	2	N	-0-		-0-	
03		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2	N	-0-		-0-	
04		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2	N	-0-		-0-	
05		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2	N	-0-		-0-	
06		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2	N	-0-		-0-	
07		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2	N	-0-		-0-	

POLING													
WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044													
02		1151 X	502	-0-	-649	-0-	461	2	41 9	N	37	24	13
03		491 X	491	-0-	-0-	-0-	458	2	33 9	N	30	32	11
04		467 X	467	-0-	-0-	-0-	442	2	25 9	N	23	24	10
05		485 X	485	-0-	-0-	-0-	462	2	23 9	N	21	26	5
06		475 X	475	-0-	-0-	-0-	454	2	21 9	N	19	20	4
07		689 X	689	-0-	-0-	-0-	668	2	21 9	N	19	18	5

MASTERTSON													
WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555													
02		23076 X	3544	-0-	-19532	-0-	3544	2	N	-0-		-0-	
03		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	N	-0-		-0-	
04		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2	N	-0-		-0-	
05		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2	N	-0-		-0-	
06		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2	N	-0-		-0-	
07		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2	N	-0-		-0-	

CRAWFORD													
WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319													
02		3658 X	552	-0-	-3106	-0-	552	2	N	-0-		-0-	
03		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		-0-	
04		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-	
05		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		-0-	
06		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		-0-	
07		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-	

BARTLETT													
WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166													
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-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		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													
02		91 N	3	-0-	-88	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
03		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-		-0-	
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-	
05		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
07		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								
SNEED, J. T. "V"		WELL #:		1026	RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	3142 - 3168
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

MASTERSON		WELL #:		B123	RRCID ->	165830	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	1725 - 2885
02	13711 X	1956	-0-	-11755	-0-	1956	2			N	-0-	-0-
03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-	-0-
04	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-	-0-
05	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-	-0-
06	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-	-0-
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B124	RRCID ->	166018	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	1898 - 3090
02	7850 X	1212	-0-	-6638	-0-	1212	2			N	-0-	-0-
03	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-	-0-
04	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-	-0-
05	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-	-0-
06	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-	-0-
07	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		A 46	RRCID ->	166062	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2236 - 5521
02	4392 X	582	-0-	-3810	-0-	582	2			N	-0-	-0-
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	-0-
04	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-	-0-
05	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-	-0-
06	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-	-0-
07	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	166274	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2725 - 3298
02	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-	-0-
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	-0-
04	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	-0-
05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-	-0-
06	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	-0-
07	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		A 45	RRCID ->	166412	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	1829 - 4902
02	10709 X	136	-0-	-10573	-0-	136	2			N	-0-	-0-
03	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-	-0-
04	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-	-0-
05	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-	-0-
06	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-	-0-
07	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A221	RRCID ->	166429	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2423 - 5563
02	25506 X	3878	-0-	-21628	-0-	3878	2			N	-0-	-0-
03	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-	-0-
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-	-0-
05	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-	-0-
06	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-	-0-
07	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DONELSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	2710 - 3021			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #:		A 9	RRCID ->	166668	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	2375 - 4728			
02	1718	X	1718	-0-	-0-		1718	2		N	-0-				-0-
03	1899	X	1899	-0-	-0-		1899	2		N	-0-				-0-
04	1798	X	1798	-0-	-0-		1798	2		N	-0-				-0-
05	1986	X	1986	-0-	-0-		1986	2		N	-0-				-0-
06	1950	X	1950	-0-	-0-		1950	2		N	-0-				-0-
07	2182	X	2182	-0-	-0-		2182	2		N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		A 13	RRCID ->	166842	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	3360 - 4606			
02	373	N	-0-	-0-	-373					N	-0-				-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434					N	-0-				-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	49	N	49	-0-	-0-		49	2		N	-0-				-0-
07	75	N	75	-0-	-0-		75	2		N	-0-				-0-

BURNETT C UNIT		WELL #:		12R	RRCID ->	167455	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	2695	PERF.	2390 - 2695			
02	10952	X	1802	-0-	-9150		1802	2		N	-0-				-0-
03	1384	X	1384	-0-	-0-		1384	2		N	-0-				-0-
04	1565	X	1565	-0-	-0-		1565	2		N	-0-				-0-
05	1631	X	1631	-0-	-0-		1631	2		N	-0-				-0-
06	1476	X	1476	-0-	-0-		1476	2		N	-0-				-0-
07	256	X	256	-0-	-0-		256	2		N	-0-				-0-

SNEED -C-		WELL #:		9008B	RRCID ->	167660	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2430 - 5219			
02	1597	X	1597	-0-	-0-		364	1	1233	2	N	-0-			-0-
03	1915	X	1915	-0-	-0-		403	1	1512	2	N	-0-			-0-
04	1823	X	1823	-0-	-0-		390	1	1433	2	N	-0-			-0-
05	1832	X	1832	-0-	-0-		403	1	1429	2	N	-0-			-0-
06	1649	X	1649	-0-	-0-		390	1	1259	2	N	-0-			-0-
*07	1263	X	1263	-0-	-0-		403	1	860	2	N	-0-			-0-

HUB		WELL #:		1RH	RRCID ->	167879	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2534 - 4860			
02	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		33R	RRCID ->	167906	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2615 - 2976			
02	5241	X	809	-0-	-4432		809	2		N	-0-				-0-
03	781	X	781	-0-	-0-		781	2		N	-0-				-0-
04	889	X	889	-0-	-0-		889	2		N	-0-				-0-
05	871	X	871	-0-	-0-		871	2		N	-0-				-0-
06	823	X	823	-0-	-0-		823	2		N	-0-				-0-
07	123	X	123	-0-	-0-		123	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT AF UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		15179 X	3615	-0-	-11564	-0-	3615 2		N	-0-		-0-
03		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 2		N	-0-		-0-
04		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 2		N	-0-		-0-
05		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552 2		N	-0-		-0-
06		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160 2		N	-0-		-0-
07		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2		N	-0-		-0-

MASTERSON												
WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986												
02		3461 X	509	-0-	-2952	-0-	509 2		N	-0-		-0-
03		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
04		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
05		521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		-0-
06		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
07		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325												
02		5998 X	936	-0-	-5062	-0-	936 2		N	-0-		-0-
03		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
04		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
05		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-		-0-
06		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
07		837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		-0-

POLING												
WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844												
02		3419 X	535	-0-	-2884	-0-	489 2	46 9	N	42	40 1	12
03		712 X	712	-0-	-0-	-0-	661 2	51 9	N	46	42 1	16
04		695 X	695	-0-	-0-	-0-	656 2	39 9	N	35	38 1	13
05		719 X	719	-0-	-0-	-0-	685 2	34 9	N	31	37 1	7
06		742 X	742	-0-	-0-	-0-	708 2	34 9	N	31	31 1	7
07		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1036 2	32 9	N	29	28 1	8

WARRICK												
WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184												
02		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
03		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
04		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-		-0-
05		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
06		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
07		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-		-0-

MASTERSON												
WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045												
02		300 X	46	-0-	-254	-0-	46 2		N	-0-		-0-
03		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
04		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
06		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
07		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-

CHAPMAN												
WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484												
02		9304 X	1681	-0-	-7623	-0-	1583 2	98 9	N	89	90 1	42
03		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1427 2	105 9	N	95	90 1	47
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35 1	12
05		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1817 2	81 9	N	74	64 1	22
06		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1683 2	52 9	N	47	43 1	26
07		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	1968 2	72 9	N	65	58 1	33

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SHELTON		WELL #:		8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	2491 - 5428	
M	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
02	20025 X	3616	-0-	-16409	-0-	3616	2			N	-0-		16
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-		16
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-		16
05	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-		16
06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-		16
07	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-		16

BIVINS		WELL #:		A229	RRCID ->	169405	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2236 - 5494	
02	5340 X	810	-0-	-4530	-0-	810	2			N	-0-		-0-
03	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-		-0-
04	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-		-0-
05	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-		-0-
06	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-		-0-
07	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A208	RRCID ->	169413	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	1700 - 2610	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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	
02	7932 X	1987	-0-	-5945	-0-	1987	2			N	-0-		-0-
03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-		-0-
04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-		-0-
05	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		-0-
06	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A206	RRCID ->	169635	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	2803 - 5118	
02	989 X	146	-0-	-843	-0-	146	2			N	-0-		-0-
03	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		-0-
04	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		-0-
05	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		-0-
06	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		-0-
07	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B126	RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	1894 - 5347	
02	2258 X	316	-0-	-1942	-0-	316	2			N	-0-		-0-
03	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-		-0-
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		-0-
05	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-		-0-
06	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		-0-
07	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B113	RRCID ->	169713	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	1634 - 5032	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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									
MASTERTSON		WELL #:		A 49	RRCID ->	169748	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2249 - 5340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		9021 X	1285	-0-	-7736	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
03		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
04		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
05		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-			-0-
06		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
07		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2	N	-0-			-0-

SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	1892 - 5175	
02		4016 X	553	-0-	-3463	-0-	553	2	N	-0-			-0-
03		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
04		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
05		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
06		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
07		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	1885 - 5002	
02		20289 X	2662	-0-	-17627	-0-	2662	2	N	-0-			-0-
03		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-			-0-
04		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2	N	-0-			-0-
05		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-			-0-
06		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
07		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF.	2219 - 2593	
02		10716 X	1732	-0-	-8984	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
03		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-			-0-
04		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-			-0-
05		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-			-0-
06		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-			-0-
07		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2149 - 5315	
02		13060 X	1908	-0-	-11152	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
03		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
04		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-			-0-
05		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-			-0-
06		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-			-0-
07		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2027 - 5290	
02		37380 X	5475	-0-	-31905	-0-	5475	2	N	-0-			-0-
03		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2	N	-0-			-0-
04		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2	N	-0-			-0-
05		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2	N	-0-			-0-
06		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2	N	-0-			-0-
07		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2028 - 5328	
02		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-			-0-
03		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
04		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-			-0-
05		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-			-0-
06		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
07		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PINK		WELL #:		1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3384 -	3523		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
05	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2749 -	3052		
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
07	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		A 24	RRCID ->	171521	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2851 -	3425		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POSTER		WELL #:		S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3052 -	3550		
02	2800 N	1576	-0-	-1224	4930	1576	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1146	-0-	-1954	2976	1146	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1782	-0-	-1218	1758	1782	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1681	-0-	-1419	339	1681	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
07	1829 N	1198	-0-	-631	-0-	1198	2			N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	171723	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3080 -	3518		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 2307 -	2721		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BURNETT I UNIT		WELL #:		70R	RRCID ->	171995	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2300 -	2892		
02	3547 X	775	-0-	-2772	-0-	775	2			N	-0-			-0-
03	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
04	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
05	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
06	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
07	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
UNITED		WELL #:		1R	RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3158 - 3170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		364 N	344	-0-	-20	-0-	344 2		N	-0-		-0-
03		372 N	274	-0-	-98	-0-	274 2		N	-0-		-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
06		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-		-0-
07		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		N	-0-		-0-

POLING "26-27"		WELL #:		1H	RRCID ->	172106	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2213 - 4800	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

POLING "29-30"		WELL #:		C 3H	RRCID ->	172107	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2798 - 4825	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

POLING -26-		WELL #:		6H	RRCID ->	172108	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2413 - 5000	
02		3709 X	717	-0-	-2992	-0-	663 2	54 9	N	49	47 1	13
03		730 X	730	-0-	-0-	-0-	685 2	45 9	N	41	49 1	5
04		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1425 2	81 9	N	74	54 1	25
05		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1463 2	68 9	N	62	73 1	14
06		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1533 2	70 9	N	64	64 1	14
07		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2342 2	66 9	N	60	58 1	16

MINERAL INVESTMENTS		WELL #:		T 2RH	RRCID ->	172169	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2442 - 2700	
02		7186 X	525	-0-	-6661	-0-	525 2		N	-0-		-0-
03		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		-0-
04		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
05		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A232	RRCID ->	174302	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2266 - 5424	
02		8225 X	1198	-0-	-7027	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
03		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-		-0-
04		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		-0-
05		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-		-0-
06		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
07		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		27RH	RRCID ->	174583	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2042 - 4045	
02		41 X	-0-	-0-	-41	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-		-0-
05		917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-		-0-
06		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-
07		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BRICKER, A. D.		WELL #: 1R		RRCID -> 174659		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2862 - 3070	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1820 N	1769	-0-	-51	-0-	1769 2	N	-0-			-0-
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2	N	-0-			-0-
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1427	-0-	-526	-0-	1427 2	N	-0-			-0-
06	1950 N	823	-0-	-1127	-0-	823 2	N	-0-			-0-
07	2015 N	749	-0-	-1266	-0-	749 2	N	-0-			-0-

BIVINS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 175320		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2240 - 4530	
02	18068 X	2603	-0-	-15465	-0-	2476 2	127 9 N	115	116 1		21
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2495 2	107 9 N	97	104 1		14
04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2888 2	120 9 N	109	104 1		19
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2811 2	70 9 N	64	79 1		4
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2636 2	61 9 N	55	50 1		9
07	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1940 2	51 9 N	46	50 1		5

TEXAS FEE		WELL #: T 7		RRCID -> 175888		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2418 - 2810	
02	3089 X	450	-0-	-2639	-0-	450 2	N	-0-			-0-
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-			-0-
04	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			-0-
05	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-

BURNETT, S.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 176053		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2358 - 3200	
02	2146 X	692	-0-	-1454	-0-	657 2	35 9 N	32	50 1		4
03	803 X	803	-0-	-0-	-0-	768 2	35 9 N	32	25 1		11
04	729 X	729	-0-	-0-	-0-	694 2	35 9 N	32	37 1		6
05	768 X	768	-0-	-0-	-0-	742 2	26 9 N	24	25 1		5
06	756 X	756	-0-	-0-	-0-	734 2	22 9 N	20	12 1		13
07	313 X	313	-0-	-0-	-0-	294 2	19 9 N	17	25 1		5

CARVER, W.A.		WELL #: 2		RRCID -> 176456		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2910 - 3174	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MUNSON		WELL #: 4		RRCID -> 176469		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3728		PERF. 2878 - 4368	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

BOOHER, J.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 176668		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2777 - 3250	
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2	N	-0-			-0-
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2	N	-0-			-0-
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2	N	-0-			-0-
05	2387 X	1641	-0-	-746	-0-	1641 2	N	-0-			-0-
06	2700 X	1853	-0-	-847	-0-	1853 2	N	-0-			-0-
07	2790 X	1554	-0-	-1236	-0-	1554 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT, S.B.		WELL #:		G 11	RRCID ->	177028	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2439 -	3001	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4454 X	733	-0-	-3721	-0-	687 2	46 9	N	42	66 1		5
03		834 X	834	-0-	-0-	-0-	788 2	46 9	N	42	33 1		14
04		773 X	773	-0-	-0-	-0-	726 2	47 9	N	43	49 1		8
05		816 X	816	-0-	-0-	-0-	782 2	34 9	N	31	32 1		7
06		668 X	668	-0-	-0-	-0-	639 2	29 9	N	26	16 1		17
07		322 X	322	-0-	-0-	-0-	298 2	24 9	N	22	32 1		7

LUXOR DUNAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF. 2190 -	2600	
02		6581 X	817	-0-	-5764	-0-	744 2	73 9	N	66	52 1		32
03		796 X	796	-0-	-0-	-0-	742 2	54 9	N	49	73 1		8
04		823 X	823	-0-	-0-	-0-	784 2	39 9	N	35	30 1		13
05		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1045 2	45 9	N	41	43 1		11
06		615 X	615	-0-	-0-	-0-	572 2	43 9	N	39	48 1		2
07		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1886 2	31 9	N	28	18 1		12

RUBIN		WELL #:		1R	RRCID ->	178805	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2800 -	3200	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2078 -	4462	
02		6152 X	929	-0-	-5223	-0-	929 2		N	-0-			-0-
03		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			-0-
04		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
05		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
06		943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
07		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		4R	RRCID ->	179383	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2794 -	3200	
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-

BRENT T		WELL #:		123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF. 2365 -	5209	
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIELD D		WELL #:		120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2628 -	5200	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		118	RRCID ->	179491	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2324 - 2900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6932 X	879	-0-	-6053	-0-	879 2		N	-0-			-0-
03		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
04		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
05		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
06		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			-0-
07		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #:		10	RRCID ->	179634	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2360 - 2940	
02		1922 X	910	-0-	-1012	-0-	833 2	77 9	N	70	68 1		20
03		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	940 2	65 9	N	59	60 1		19
04		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	956 2	56 9	N	51	52 1		18
05		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	989 2	50 9	N	45	52 1		11
06		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1070 2	48 9	N	44	45 1		10
07		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1602 2	48 9	N	44	42 1		12

DEAHL, G. W.		WELL #:		13H	RRCID ->	179636	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2250 - 3900	
02		1230 X	560	-0-	-670	-0-	560 2		N	-0-			-0-
03		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
04		539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
05		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
06		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
07		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-

BIVINS A		WELL #:		19	RRCID ->	179643	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2152 - 5194	
02		6208 X	1431	-0-	-4777	-0-	1313 2	118 9	N	107	107 1		23
03		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1430 2	103 9	N	94	85 1		32
04		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1435 2	88 9	N	80	83 1		29
05		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1486 2	65 9	N	59	75 1		13
06		610 X	610	-0-	-0-	-0-	581 2	29 9	N	26	36 1		3
07		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2140 2	58 9	N	53	39 1		17

DEAHL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	179801	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2790 - 3047	
02		624 X	95	-0-	-529	-0-	87 2	8 9	N	7	7 1		2
03		117 X	117	-0-	-0-	-0-	108 2	9 9	N	8	7 1		3
04		121 X	121	-0-	-0-	-0-	115 2	6 9	N	5	6 1		2
05		144 X	144	-0-	-0-	-0-	137 2	7 9	N	6	7 1		1
06		153 X	153	-0-	-0-	-0-	146 2	7 9	N	6	6 1		1
07		167 X	167	-0-	-0-	-0-	161 2	6 9	N	5	5 1		1

BENNETT		WELL #:		A 3	RRCID ->	179946	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2284 - 2790	
02		6386 X	3054	-0-	-3332	-0-	2800 2	254 9	N	231	228 1		65
03		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3117 2	232 9	N	211	203 1		73
04		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3042 2	179 9	N	163	172 1		64
05		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3328 2	163 9	N	148	177 1		35
06		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3451 2	162 9	N	147	149 1		33
07		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5184 2	156 9	N	142	136 1		39

FUQUA		WELL #:		10	RRCID ->	179981	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2395 - 2944	
02		5735 X	758	-0-	-4977	-0-	758 2		N	-0-			-0-
03		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
04		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
05		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
06		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
07		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		7435 X	1154	-0-	-6281	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
03		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
04		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
05		826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
06		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
07		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

SCHAFFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800														
02		4290 X	639	-0-	-3651	-0-	639	2		N	-0-			-0-
03		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
04		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
05		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200														
02		1232 N	876	-0-	-356	-0-	420	1	456	2	N	-0-		-0-
03		1209 N	689	-0-	-520	-0-	430	1	259	2	N	-0-		-0-
04		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	600	1	832	2	N	-0-		-0-
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	620	1	758	2	N	-0-		-0-
06		660 N	600	-0-	-60	-0-	600	1			N	-0-		-0-
07		1488 N	666	-0-	-822	-0-	620	1	46	2	N	-0-		-0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900														
02		8285 X	1341	-0-	-6944	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
03		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
04		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
05		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
06		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
07		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010														
02		1960 N	1692	-0-	-268	-0-	286	1	1406	2	N	-0-		-0-
03		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	403	1	1787	2	N	-0-		-0-
04		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	390	1	1869	2	N	-0-		-0-
05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	403	1	1908	2	N	-0-		-0-
06		2130 N	390	-0-	-1740	-0-	390	1			N	-0-		-0-
07		2325 N	1223	-0-	-1102	-0-	403	1	820	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710														
02		1980 X	1060	-0-	-920	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
03		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
04		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
05		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625														
02		1960 N	1800	-0-	-160	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
03		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
05		1984 N	1804	-0-	-180	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
06		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		3100 N	5415	-0-	2315	2315	5415	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MARSH, S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2259 N	1107	-0-	-1152	-0-	1107 2	N	-0-			-0-
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2	N	-0-			-0-
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
05		1240 N	692	-0-	-548	-0-	692 2	N	-0-			-0-
06		1350 N	509	-0-	-841	-0-	509 2	N	-0-			-0-
07		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100												
02		1843 N	958	-0-	-885	-0-	265 1	693 2	N	-0-		-0-
03		1023 N	512	-0-	-511	-0-	205 1	307 2	N	-0-		-0-
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	300 1	883 2	N	-0-		-0-
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	310 1	753 2	N	-0-		-0-
06		510 N	300	-0-	-210	-0-	300 1		N	-0-		-0-
07		1209 N	567	-0-	-642	-0-	310 1	257 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100												
02		1148 N	707	-0-	-441	-0-	94 1	613 2	N	-0-		-0-
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
04		840 N	521	-0-	-319	-0-	40 1	481 2	N	-0-		-0-
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	217 1	1019 2	N	-0-		-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 1		N	-0-		-0-
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	217 1	387 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "S"												
WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640												
02		2142 N	1068	-0-	-1074	-0-	280 1	788 2	N	-0-		-0-
03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	310 1	828 2	N	-0-		-0-
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	300 1	797 2	N	-0-		-0-
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	310 1	839 2	N	-0-		-0-
06		1080 N	300	-0-	-780	-0-	300 1		N	-0-		-0-
07		1116 N	706	-0-	-410	-0-	310 1	396 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "S"												
WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841												
02		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	211 1	1523 2	N	-0-		-0-
03		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	252 1	1824 2	N	-0-		-0-
04		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	239 1	1645 2	N	-0-		-0-
05		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	243 1	1820 2	N	-0-		-0-
06		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-		-0-
07		1860 N	1136	-0-	-724	-0-	214 1	922 2	N	-0-		-0-

LOR												
WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114												
02		1260 N	670	-0-	-590	-0-	670 2		N	-0-		-0-
03		1705 N	946	-0-	-759	-0-	946 2		N	-0-		-0-
04		1650 N	904	-0-	-746	-0-	904 2		N	-0-		-0-
05		744 N	710	-0-	-34	-0-	710 2		N	-0-		-0-
06		930 N	566	-0-	-364	-0-	566 2		N	-0-		-0-
07		930 N	231	-0-	-699	-0-	231 2		N	-0-		-0-

HERRING												
WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597												
02		4261 X	570	-0-	-3691	-0-	558 2	12 9	N	11	14 1	3
03		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	992 2	19 9	N	17	7 1	13
04		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1732 2	26 9	N	24	30 1	7
05		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1834 2	30 9	N	27	28 1	6
06		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1578 2	22 9	N	20	21 1	5
07		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1628 2	20 9	N	18	19 1	4

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HERRING		WELL #: 201		RRCID -> 186970		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

SNEED, J. T.		WELL #: P 36		RRCID -> 187759		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560								
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	837 N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: P 2		RRCID -> 188018		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105								
02	1372 N	634	-0-	-738	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
03	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING		WELL #: 202		RRCID -> 188283		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171								
02	5466 X	971	-0-	-4495	-0-	951	2	20	9	N	18	19	1			7
03	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1072	2	24	9	N	22	18	1			11
04	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1033	2	17	9	N	15	20	1			6
05	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1013	2	14	9	N	13	15	1			4
06	994 X	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	N	13	13	1			4
07	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	N	14	14	1			4

HERRING		WELL #: 205		RRCID -> 188876		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826								
02	10796 X	1438	-0-	-9358	-0-	1409	2	29	9	N	26	24	1			18
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1671	2	37	9	N	34	30	1			22
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2755	2	37	9	N	34	33	1			23
05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4822	2	75	9	N	68	73	1			18
06	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4198	2	58	9	N	53	55	1			16
07	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3832	2	52	9	N	47	50	1			13

HERRING		WELL #: 206		RRCID -> 188942		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603								
02	4626 X	699	-0-	-3927	-0-	685	2	14	9	N	13	13	1			7
03	771 X	771	-0-	-0-	-0-	754	2	17	9	N	15	13	1			9
04	816 X	816	-0-	-0-	-0-	803	2	13	9	N	12	15	1			6
05	760 X	760	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	N	11	12	1			5
06	720 X	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8	9	1			4
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	775	2	11	9	N	10	10	1			4

BURNETT B UNIT		WELL #: 85R		RRCID -> 189166		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810								
02	9737 X	1247	-0-	-8490	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BENNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		16222 X	3225	-0-	-12997	-0-	2958 2	267 9	N	243	234 1	67
03		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3228 2	242 9	N	220	210 1	77
04		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3125 2	185 9	N	168	179 1	66
05		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3469 2	167 9	N	152	182 1	36
06		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3522 2	163 9	N	148	151 1	33
07		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5201 2	157 9	N	143	137 1	39

BURNETT K UNIT												
WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650												
02		9005 X	1407	-0-	-7598	-0-	1407 2		N	-0-		-0-
03		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-		-0-
04		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-		-0-
05		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-		-0-
06		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-		-0-
07		583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-

DONELSON, A. J. -B-												
WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910												
02		1820 X	354	-0-	-1466	-0-	354 2		N	-0-		-0-
03		2015 X	933	-0-	-1082	-0-	933 2		N	-0-		-0-
04		1950 X	964	-0-	-986	-0-	964 2		N	-0-		-0-
05		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
06		900 N	636	-0-	-264	-0-	636 2		N	-0-		-0-
07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-		-0-

BOOTHE B												
WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204												
02		1344 N	1307	-0-	-37	-0-	1307 2		N	-0-		-0-
03		1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443 2		N	-0-		-0-
04		1470 N	1438	-0-	-32	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
05		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-		-0-
07		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050												
02		3164 X	2899	-0-	-265	-0-	290 1	2609 2	N	-0-		-0-
03		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	602 1	2994 2	N	-0-		-0-
04		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	600 1	3140 2	N	-0-		-0-
05		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	617 1	3069 2	N	-0-		-0-
06		3390 X	600	-0-	-2790	-0-	600 1		N	-0-		-0-
07		3503 X	2204	-0-	-1299	-0-	620 1	1584 2	N	-0-		-0-

HERRING A&B												
WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064												
02		5081 X	909	-0-	-4172	-0-	890 2	19 9	N	17	17 1	5
03		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1012 2	23 9	N	21	17 1	9
04		916 X	916	-0-	-0-	-0-	902 2	14 9	N	13	19 1	3
05		763 X	763	-0-	-0-	-0-	751 2	12 9	N	11	12 1	2
06		718 X	718	-0-	-0-	-0-	708 2	10 9	N	9	9 1	2
07		772 X	772	-0-	-0-	-0-	762 2	10 9	N	9	9 1	2

SNEED, J. T. "U"												
WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964												
02		771 N	28	-0-	-743	-0-	28 2		N	-0-		-0-
03		124 N	4	-0-	-120	-0-	4 2		N	-0-		-0-
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 1		N	-0-		-0-
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	217 1	309 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SMITH, ETHEL		WELL #:		10	RRCID ->	190177	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2888 - 5726				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4844 X	123	-0-	-4721	-0-			117	2	6	9	N	5	11	1	3
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-			308	2	15	9	N	14	8	1	9
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-			374	2	13	9	N	12	15	1	6
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-			370	2	14	9	N	13	12	1	7
06	649 X	649	-0-	-0-	-0-			625	2	24	9	N	22	17	1	12
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-			777	2	18	9	N	16	22	1	6

BARNHILL		WELL #:		491	RRCID ->	190291	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2870 - 3525				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
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-

HERRING		WELL #:		204A	RRCID ->	191416	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2851 - 5445				
02	5190 X	855	-0-	-4335	-0-			836	2	19	9	N	17	20	1	4
03	390 X	390	-0-	-0-	-0-			382	2	8	9	N	7	3	1	8
04	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-			1311	2	19	9	N	17	20	1	5
05	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-			1283	2	21	9	N	19	20	1	4
06	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-			1186	2	17	9	N	15	16	1	3
07	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-			1150	2	14	9	N	13	13	1	3

COON, R. S.		WELL #:		S8 RR	RRCID ->	192046	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2691 - 3100				
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-			675	1	1345	2	N	-0-			-0-
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-			837	1	1386	2	N	-0-			-0-
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-			810	1	1271	2	N	-0-			-0-
05	2201 N	2186	-0-	-15	-0-			837	1	1349	2	N	-0-			-0-
06	2130 N	810	-0-	-1320	-0-			810	1			N	-0-			-0-
07	2139 N	1098	-0-	-1041	-0-			810	1	288	2	N	-0-			-0-

HILL, A. T.		WELL #:		7R	RRCID ->	192572	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2929 - 3096				
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-
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-

HERNDON, C.A.		WELL #:		1R	RRCID ->	193074	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2732 - 3100				
02	4648 X	603	-0-	-4045	-0-			603	2			N	-0-			-0-
03	846 X	846	-0-	-0-	-0-			846	2			N	-0-			-0-
04	867 X	867	-0-	-0-	-0-			867	2			N	-0-			-0-
05	753 X	753	-0-	-0-	-0-			753	2			N	-0-			-0-
06	849 X	849	-0-	-0-	-0-			849	2			N	-0-			-0-
07	675 X	675	-0-	-0-	-0-			675	2			N	-0-			-0-

NELSON, EVELYN		WELL #:		1R	RRCID ->	193077	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2796 - 3100				
02	1316 N	946	-0-	-370	-0-			946	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1238	-0-	-2	-0-			1238	2			N	-0-			-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-			1287	2			N	-0-			-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-			1070	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	713	-0-	-487	-0-			713	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	783	-0-	-550	-0-			783	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL		WELL #:		E 1RR	RRCID ->	193274	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2356 - 2904
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6074 X	725	-0-	-5349	-0-	725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HISEL		WELL #:		1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2691 - 3103
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCBRIDE		WELL #:		98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300
02	32459 X	4951	-0-	-27508	-0-	836	1	N	218	218	1	52
						240	9					
03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	869	1	N	192	215	1	29
						211	9					
04	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	864	1	N	185	167	1	47
						204	9					
05	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	930	1	N	130	158	1	19
						143	9					
06	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	900	1	N	125	112	1	32
						138	9					
07	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	921	1	N	96	109	1	19
						106	9					

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004
02	9186 X	1623	-0-	-7563	-0-	1623	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

INA		WELL #:		2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3347 - 3550
02	672 N	39	-0-	-633	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620 N	247	-0-	-373	-0-	7	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750 N	536	-0-	-214	-0-	536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HARDWICK		WELL #:		1R	RRCID ->	196354	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 2960	- 5137	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1540 N	230	-0-	-1310	-0-	230	2	N	-0-			-0-
03		1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
04		1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			-0-
06		1260 N	953	-0-	-307	-0-	953	2	N	-0-			-0-
07		1302 N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2	N	-0-			-0-

SEAY		WELL #:		A 3	RRCID ->	196658	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2282	- 5570	
02		910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
03		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
04		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
05		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
06		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
07		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A233	RRCID ->	197591	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2363	- 5669	
02		16525 X	3012	-0-	-13513	-0-	3012	2	N	-0-			-0-
03		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2	N	-0-			-0-
04		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2	N	-0-			-0-
05		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2	N	-0-			-0-
06		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2	N	-0-			-0-
07		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B127	RRCID ->	198022	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 1845	- 5170	
02		9869 X	1499	-0-	-8370	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
03		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-			-0-
04		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-			-0-
05		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-			-0-
06		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
07		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 50	RRCID ->	198023	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 1884	- 5158	
02		10198 X	1722	-0-	-8476	-0-	1722	2	N	-0-			-0-
03		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-			-0-
04		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-			-0-
05		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
06		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
07		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B129	RRCID ->	198024	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2007	- 5109	
02		5503 X	621	-0-	-4882	-0-	621	2	N	-0-			-0-
03		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
04		948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-			-0-
05		915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
06		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
07		894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B130	RRCID ->	198026	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1972	- 4763	
02		15311 X	2177	-0-	-13134	-0-	2177	2	N	-0-			-0-
03		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
04		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-			-0-
05		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-			-0-
06		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-			-0-
07		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		N 2	RRCID ->	198467	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	2977	PERF. 1929 -	5268	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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	
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
07	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		3R	RRCID ->	198647	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	2667	PERF. 2366 -	2667	
02	2679 X	494	-0-	-2185	-0-	494	2		N	-0-			-0-
03	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
04	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
05	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	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	
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	972	2	43 9	N	39	44 1		16
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	954	2	45 9	N	41	30 1		27
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	858	2	30 9	N	27	41 1		13
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1196	2	47 9	N	43	32 1		24
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1145	2	44 9	N	40	37 1		27
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1224	2	28 9	N	25	41 1		11

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		11	RRCID ->	199285	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 3062 -	3160	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARLENE -A-		WELL #:		2R	RRCID ->	199365	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3050 -	3280	
02	392 N	308	-0-	-84	-0-	308	2		N	-0-			-0-
03	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05	341 N	109	-0-	-232	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	270 N	68	-0-	-202	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	2		N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #:		21A	RRCID ->	199393	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2466 -	2860	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A235	RRCID ->	199950	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2153 - 5432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6795 X	891	-0-	-5904	-0-	891 2		N	-0-			-0-
03		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
04		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
05		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
06		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			-0-
07		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		B 15	RRCID ->	199953	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2854 - 3158	
02		2372 X	390	-0-	-1982	-0-	382 2	8 9	N	7	8 1	2	
03		416 X	416	-0-	-0-	-0-	406 2	10 9	N	9	7 1	4	
04		404 X	404	-0-	-0-	-0-	397 2	7 9	N	6	8 1	2	
05		369 X	369	-0-	-0-	-0-	363 2	6 9	N	5	6 1	1	
06		343 X	343	-0-	-0-	-0-	337 2	6 9	N	5	5 1	1	
07		393 X	393	-0-	-0-	-0-	387 2	6 9	N	5	5 1	1	

MARY BETH		WELL #:		2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2744 - 2958	
02		6553 X	1056	-0-	-5497	-0-	1056 2		N	-0-		-0-	
03		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		-0-	
04		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-		-0-	
05		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-		-0-	
06		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-		-0-	
07		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		N	-0-		-0-	

INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3262 - 3600	
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-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		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	
02		2604 N	2341	-0-	-263	-0-	2341 2		N	-0-		-0-	
03		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-		-0-	
04		2790 N	2503	-0-	-287	-0-	2503 2		N	-0-		-0-	
05		2604 N	1200	-0-	-1404	-0-	1200 2		N	-0-		-0-	
06		2790 N	1411	-0-	-1379	-0-	1411 2		N	-0-		-0-	
07		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-		-0-	

CARVER A		WELL #:		3	RRCID ->	200227	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2858 - 3198	
02		6282 X	977	-0-	-5305	-0-	923 2	54 9	N	49	42 1	21	
03		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1128 2	66 9	N	60	55 1	26	
04		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1210 2	43 9	N	39	52 1	13	
05		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1163 2	47 9	N	43	41 1	15	
06		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1058 2	50 9	N	45	48 1	12	
07		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1111 2	34 9	N	31	33 1	10	

MASTERSON		WELL #:		A 51	RRCID ->	200693	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2285 - 5558	
02		15366 X	2164	-0-	-13202	-0-	2164 2		N	-0-		-0-	
03		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		N	-0-		-0-	
04		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-		-0-	
05		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		N	-0-		-0-	
06		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-		-0-	
07		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KIN		WELL #:		1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3179 - 3450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	1268 N	233	-0-	-1035	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-			-0-
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2		N	-0-			-0-

MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2903 - 3320	
02	952 N	916	-0-	-36	-0-	916	2		N	-0-		-0-	
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-		-0-	
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-		-0-	
05	1023 N	584	-0-	-439	-0-	584	2		N	-0-		-0-	
06	1020 N	676	-0-	-344	-0-	676	2		N	-0-		-0-	
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-		-0-	

QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3292 - 3520	
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	280	1	898	2	N	-0-	-0-	
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	310	1	942	2	N	-0-	-0-	
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	290	1	783	2	N	-0-	-0-	
05	1302 N	295	-0-	-1007	-0-	150	1	145	2	N	-0-	-0-	
06	1200 N	171	-0-	-1029	-0-	171	2		N	-0-		-0-	
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		-0-	

BIVINS D		WELL #:		1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2613 - 5488	
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-	
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-	

BIVINS		WELL #:		A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2288 - 5422	
02	5182 X	970	-0-	-4212	-0-	970	2		N	-0-		-0-	
03	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-		-0-	
04	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-		-0-	
05	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-		-0-	
06	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-		-0-	
07	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2078 - 0	
02	5939 X	1068	-0-	-4871	-0-	1068	2		N	-0-		-0-	
03	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-		-0-	
04	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-		-0-	
05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-		-0-	
06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-		-0-	
07	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B131	RRCID ->	203181	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 1975 - 5253				
02	5069 X	655	-0-	-4414	-0-	655	2			N	-0-				-0-
03	669 X	669	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				-0-
05	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-				-0-
06	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-				-0-
07	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		20H	RRCID ->	203246	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2477 - 5848				
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BIVINS D		WELL #:		21H	RRCID ->	203262	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 2359 - 4830				
02	16 N	3	-0-	-13	-0-	3	2			N	-0-				4
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				4
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				4
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	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				
02	6431 X	1011	-0-	-5420	-0-	1011	2			N	-0-				-0-
03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-				-0-
04	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-				-0-
06	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-				-0-
07	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-				-0-

BARNHILL		WELL #:		501	RRCID ->	203617	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	3471	PERF. 2867 - 3380				
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	433	2	6	9	N	5	5	1		2
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	N	3	4	1		1
04	390 N	320	-0-	-70	-0-	318	2	2	9	N	2	2	1		1
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	379	2	2	9	N	2	2	1		1
06	420 N	349	-0-	-71	-0-	346	2	3	9	N	3	3	1		1
07	341 N	184	-0-	-157	-0-	183	2	1	9	N	1	2	1		-0-

BIVINS		WELL #:		A236	RRCID ->	203959	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 1884 - 5221				
02	3396 X	521	-0-	-2875	-0-	521	2			N	-0-				-0-
03	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				-0-
04	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-
05	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				-0-
06	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-
07	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A244	RRCID ->	204311	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2342 - 5485
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		2971 X	496	-0-	-2475	-0-	496	2	N	-0-		-0-
03		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-
04		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-
05		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
06		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
07		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-		-0-

BRUMLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2764 - 3011
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

PLONER		WELL #:		1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3193 - 3482
02		9840 X	1516	-0-	-8324	-0-	196	1	1320	2	N	-0-
03		976 X	976	-0-	-0-	-0-	98	1	878	2	N	-0-
04		540 X	507	-0-	-33	-0-	28	1	479	2	N	-0-
05		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-
06		540 N	204	-0-	-336	-0-	204	2			N	-0-
07		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-

INA		WELL #:		3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3182 - 3622
02		280 N	9	-0-	-271	-0-	9	2			N	-0-
03		279 N	143	-0-	-136	-0-	4	1	139	2	N	-0-
04		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-
07		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-

BIVINS		WELL #:		A246	RRCID ->	205170	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	2428 - 5777
02		33624 X	4851	-0-	-28773	-0-	4851	2			N	-0-
03		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-
04		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-
05		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-
06		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-
07		9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-

BOB		WELL #:		1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2714 - 3200
02		280 N	30	-0-	-250	-0-	30	2			N	-0-
03		279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-
07		1364 N	975	-0-	-389	-0-	975	2			N	-0-

BIVINS		WELL #:		A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2336 - 5507
02		4505 X	723	-0-	-3782	-0-	723	2			N	-0-
03		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-
04		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-
05		759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-
06		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-
07		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A241	RRCID ->	205622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2584 - 5785
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7554 X	1232	-0-	-6322	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
03	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
05	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
06	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
07	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		A 25	RRCID ->	205623	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2849 - 3425
02	717 X	84	-0-	-633	-0-	84	2	N	-0-			-0-
03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
04	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
05	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
06	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
07	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2913 - 3929
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	2	N	-0-			-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2	N	-0-			-0-
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2	N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-

READ L		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 - 4586
02	17079 X	3090	-0-	-13989	-0-	3029	2	61 9 N	55	58 1		17
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3434	2	73 9 N	66	56 1		27
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3515	2	53 9 N	48	62 1		13
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3163	2	45 9 N	41	45 1		9
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3507	2	47 9 N	43	43 1		9
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3575	2	45 9 N	41	42 1		8

BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 - 5414
02	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2	N	-0-			36
03	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2	N	-0-			36
04	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2	N	-0-			36
05	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2	N	-0-			36
06	5340 X	5037	-0-	-303	-0-	5037	2	N	-0-			36
07	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2	N	-0-			36

VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450
02	2800 N	86	-0-	-2714	-0-	86	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1232	-0-	-1868	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1909	-0-	-1091	-0-	543	2	N	-0-			-0-
05	2602 N	2059	-0-	-543	-0-	2059	2	N	-0-			-0-
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	797	-0-	-381	-0-	797	2	N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2534 - 5287
02	7118 X	1139	-0-	-5979	-0-	1126	2	13 9 N	12	14 1		5
03	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1259	2	14 9 N	13	13 1		5
04	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1169	2	7 9 N	6	8 1		3
05	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1133	2	7 9 N	6	5 1		4
06	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1243	2	9 9 N	8	9 1		3
07	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6 9 N	5	7 1		1

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BYRD												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		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												
02		14593 X	2172	-0-	-12421	-0-		2172	2	N	-0-	-0-
03		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-		2299	2	N	-0-	-0-
04		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-		2181	2	N	-0-	-0-
05		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-		2343	2	N	-0-	-0-
06		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-		2116	2	N	-0-	-0-
07		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-		2187	2	N	-0-	-0-

HERRING -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		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												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

TEXAS												
WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100												
02		9813 X	1101	-0-	-8712	-0-		1101	2	N	-0-	-0-
03		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-		1505	2	N	-0-	-0-
04		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-		1492	2	N	-0-	-0-
05		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-		2621	2	N	-0-	-0-
06		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		3184	2	N	-0-	-0-
07		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-		4298	2	N	-0-	-0-

GOBER A												
WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860												
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2	N	-0-	-0-
03		341 N	199	-0-	-142	-0-		199	2	N	-0-	-0-
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	2	N	-0-	-0-
05		341 N	185	-0-	-156	-0-		185	2	N	-0-	-0-
06		180 N	174	-0-	-6	-0-		174	2	N	-0-	-0-
07		341 N	295	-0-	-46	-0-		295	2	N	-0-	-0-

SMITH, ETHEL												
WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050												
02		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		2302	2	26	9	10
03		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		2141	2	22	9	8
04		1980 N	1884	-0-	-96	-0-		1872	2	12	9	4
05		2046 N	1047	-0-	-999	-0-		1043	2	4	9	3
06		1980 N	1742	-0-	-238	-0-		1730	2	12	9	4
07		1953 N	1872	-0-	-81	-0-		1864	2	8	9	2

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HARRISON		WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2862 - 3300	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	8015 X	1165	-0-	-6850	-0-		69 1	1096 2	N	-0-	-0-	
03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-		72 1	1194 2	N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LINDSAY 224		WELL #:		3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2687 - 3176	
02	8425 X	1062	-0-	-7363	-0-		1062 2		N	-0-	-0-	
03	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-		1612 2		N	-0-	-0-	
04	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-		1605 2		N	-0-	-0-	
05	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-		1776 2		N	-0-	-0-	
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-		1710 2		N	-0-	-0-	
07	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-		1346 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 1948 - 5197	
02	4718 X	660	-0-	-4058	-0-		660 2		N	-0-	-0-	
03	780 X	780	-0-	-0-	-0-		780 2		N	-0-	-0-	
04	754 X	754	-0-	-0-	-0-		754 2		N	-0-	-0-	
05	762 X	762	-0-	-0-	-0-		762 2		N	-0-	-0-	
06	758 X	758	-0-	-0-	-0-		758 2		N	-0-	-0-	
07	999 X	999	-0-	-0-	-0-		999 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B140	RRCID ->	214349	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 1965 - 5150	
02	10230 X	1408	-0-	-8822	-0-		1408 2		N	-0-	-0-	
03	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-		1831 2		N	-0-	-0-	
04	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-		1623 2		N	-0-	-0-	
05	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-		1858 2		N	-0-	-0-	
06	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-		1730 2		N	-0-	-0-	
07	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-		3117 2		N	-0-	-0-	

BIVINS FEE		WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF. 0 - 5282	
02	21 X	-0-	-0-	-21	-0-				N	-0-	-0-	
03	768 X	768	-0-	-0-	-0-		768 2		N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	310 X	310	-0-	-0-	-0-		310 2		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	706 X	706	-0-	-0-	-0-		706 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B135	RRCID ->	214528	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 1940 - 5212	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BIVINS D		WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2300 - 5667	
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304 2		N	-0-	21	
03	1705 N	1630	-0-	-75	-0-		1630 2		N	-0-	21	
04	1620 N	1482	-0-	-138	-0-		1482 2		N	-0-	21	
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		1550 2		N	-0-	21	
06	1590 N	1153	-0-	-437	-0-		1153 2		N	-0-	21	
07	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-		3056 2		N	-0-	21	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791 PERF.	0 - 5250	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5188 X	793	-0-	-4395	-0-	793	2	N	-0-		-0-	
03	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		-0-	
04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-		-0-	
05	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-	
06	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-		-0-	
07	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910 PERF.	2195 - 5387	
02	6563 X	1018	-0-	-5545	-0-	1018	2	N	-0-		-0-	
03	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		-0-	
04	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-		-0-	
05	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-	
06	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-		-0-	
07	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920 PERF.	1887 - 5094	
02	10549 X	1594	-0-	-8955	-0-	1594	2	N	-0-		-0-	
03	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-		-0-	
04	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-		-0-	
05	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-		-0-	
06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-		-0-	
07	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407 PERF.	3828 - 5422	
02	9449 X	1404	-0-	-8045	-0-	1404	2	N	-0-		-0-	
03	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-		-0-	
04	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-		-0-	
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-		-0-	
06	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-		-0-	
07	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585 PERF.	3171 - 6244	
02	126 X	25	-0-	-101	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
03	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945 PERF.	2437 - 5198	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		9	
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		9	
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2	N	-0-		9	
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		9	
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2	N	-0-		9	
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-		9	

MASTERSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666 PERF.	1570 - 4860	
02	10812 X	1763	-0-	-9049	-0-	1763	2	N	-0-		-0-	
03	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-		-0-	
04	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-		-0-	
05	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-		-0-	
06	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-		-0-	
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 1894 - 5185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3532 X	553	-0-	-2979	-0-	553 2		N	-0-	-0-
03		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-	-0-
04		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-	-0-
05		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-	-0-
06		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-	-0-
07		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-	-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2807 - 3197
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3675 - 3100
02	1316 N	1140	-0-	-176	-0-	1140 2			N	-0-	-0-
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2			N	-0-	-0-
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2			N	-0-	-0-
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2			N	-0-	-0-
06	3000 N	3066	-0-	66	66	3066 2			N	-0-	-0-
07	3100 N	4010	-0-	910	976	4010 2			N	-0-	-0-

CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2745 - 3100
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-
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-

BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2704 - 3940
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2806 - 3195
02	2409 X	344	-0-	-2065	-0-	340 2	4 9	N	4	4 1	2
03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	399 2	4 9	N	4	4 1	2
04	423 X	423	-0-	-0-	-0-	421 2	2 9	N	2	3 1	1
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	227 2	1 9	N	1	1 1	1
06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	315 2	2 9	N	2	2 1	1
07	293 X	293	-0-	-0-	-0-	292 2	1 9	N	1	2 1	-0-

RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2836 - 3100
02	603 X	86	-0-	-517	-0-	84 2	2 9	N	2	2 1	1
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	92 2	2 9	N	2	2 1	1
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	85 2	2 9	N	2	2 1	1
05	72 X	72	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	N	1	1 1	1
06	84 X	84	-0-	-0-	-0-	82 2	2 9	N	2	2 1	1
07	164 X	164	-0-	-0-	-0-	162 2	2 9	N	2	2 1	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B143	RRCID ->	222873	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	2984	PERF.	2334 - 5603	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2765 X	456	-0-	-2309	-0-	456 2		N	-0-			-0-
03		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
04		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
05		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
06		517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
07		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B142	RRCID ->	223014	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2375 - 2928	
02		2191 X	450	-0-	-1741	-0-	450 2		N	-0-			-0-
03		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
04		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
05		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
06		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
07		607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A251	RRCID ->	223463	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2377 - 5565	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLING 30C		WELL #:		1	RRCID ->	226790	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2920 - 2930	
02	1102 X	150	-0-	-952	-0-	142 2	8 9	N	7	7 1			1
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	108 2	4 9	N	4	5 1			-0-
04	131 X	131	-0-	-0-	-0-	125 2	6 9	N	5	4 1			1
05	169 X	169	-0-	-0-	-0-	165 2	4 9	N	4	5 1			-0-
06	170 X	170	-0-	-0-	-0-	166 2	4 9	N	4	3 1			1
07	319 X	319	-0-	-0-	-0-	317 2	2 9	N	2	3 1			-0-

HERRING A&B		WELL #:		A 5A	RRCID ->	227382	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2816 - 5703	
02	2648 X	292	-0-	-2356	-0-	285 2	7 9	N	6	6 1			2
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	352 2	8 9	N	7	6 1			3
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	212 2	3 9	N	3	6 1			-0-
05	766 X	766	-0-	-0-	-0-	755 2	11 9	N	10	9 1			1
06	784 X	784	-0-	-0-	-0-	772 2	12 9	N	11	10 1			2
07	883 X	883	-0-	-0-	-0-	871 2	12 9	N	11	11 1			2

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SONES		WELL #: 2		RRCID -> 228780		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			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-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	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						
02	8717 X	1483	-0-	-7234	-0-	1453	2	30	9	N	27	28	1	13
03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1558	2	35	9	N	32	27	1	18
04	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1487	2	23	9	N	21	29	1	10
05	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1359	2	20	9	N	18	20	1	8
06	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1401	2	20	9	N	18	18	1	8
07	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1438	2	19	9	N	17	18	1	7

PERKY		WELL #: 20		RRCID -> 234292		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344						
02	4209 X	980	-0-	-3229	-0-	960	2	20	9	N	18	19	1	5
03	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1017	2	24	9	N	22	18	1	9
04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1002	2	17	9	N	15	20	1	4
05	958 X	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	N	12	14	1	2
06	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1028	2	14	9	N	13	12	1	3
07	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1083	2	14	9	N	13	13	1	3

JOHNSON -G-		WELL #: 1A		RRCID -> 234295		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631						
02	15601 X	2657	-0-	-12944	-0-	2513	2	144	9	N	131	114	1	51
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2644	2	147	9	N	134	145	1	40
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2584	2	123	9	N	112	120	1	32
05	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2014	2	80	9	N	73	94	1	11
06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2405	2	62	9	N	56	46	1	21
07	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2359	2	77	9	N	70	58	1	33

BURNETT 'H'		WELL #: 1A		RRCID -> 234558		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276						
02	7231 X	3352	-0-	-3879	-0-	2806	2	546	9	N	496	535	1	174
03	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	2691	2	571	9	N	519	471	1	222
04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2211	2	449	9	N	408	476	1	154
05	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2595	2	451	9	N	410	436	1	128
06	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	2801	2	383	9	N	348	291	1	185
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2721	2	294	9	N	267	312	1	140

BURNETT		WELL #: 1A		RRCID -> 234560		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216						
02	2857 X	1300	-0-	-1557	-0-	1223	2	77	9	N	70	68	1	33
03	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1145	2	88	9	N	80	70	1	43
04	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	986	2	54	9	N	49	71	1	21
05	942 X	942	-0-	-0-	-0-	897	2	45	9	N	41	52	1	10
06	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1280	2	44	9	N	40	28	1	22
07	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1378	2	48	9	N	44	43	1	23

BURNETT		WELL #: 2A		RRCID -> 238295		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308						
02	2278 X	1041	-0-	-1237	-0-	978	2	63	9	N	57	54	1	27
03	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	943	2	73	9	N	66	58	1	35
04	850 X	850	-0-	-0-	-0-	805	2	45	9	N	41	59	1	17
05	971 X	971	-0-	-0-	-0-	926	2	45	9	N	41	47	1	11
06	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1015	2	31	9	N	28	23	1	16
07	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1035	2	36	9	N	33	32	1	17

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
OWEN		WELL #:		3	RRCID ->	242132	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	3785	PERF.	2914 - 3154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		621 N	290	-0-	-331	-0-	287 2	3 9	N	3	4 1		1
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	335 2	3 9	N	3	3 1		1
04		330 N	329	-0-	-1	-0-	327 2	2 9	N	2	2 1		1
05		310 N	244	-0-	-66	-0-	243 2	1 9	N	1	1 1		1
06		330 N	280	-0-	-50	-0-	278 2	2 9	N	2	2 1		1
07		341 N	230	-0-	-111	-0-	230 2		N	-0-	1 1		-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		18	RRCID ->	242475	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3050 - 5907	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PRITCHARD -B-		WELL #:		13	RRCID ->	242698	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2655 - 5523	
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1731 2	51 9	N	46	40 1		20
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1823 2	44 9	N	40	43 1		17
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1800 2	35 9	N	32	37 1		12
05	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1709 2	43 9	N	39	33 1		18
06	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1629 2	41 9	N	37	44 1		11
07	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1747 2	25 9	N	23	24 1		10

BURNETT -J-		WELL #:		1A	RRCID ->	242766	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2312 - 5484	
02	4649	X	76	-0-	-4573	-0-	72 2	4 9	N	4	21 1		8
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1070 2	83 9	N	75	45 1		38
04	905	X	905	-0-	-0-	-0-	858 2	47 9	N	43	63 1		18
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	794 2	40 9	N	36	46 1		8
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1084 2	34 9	N	31	22 1		17
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1141 2	40 9	N	36	35 1		18

HERRING -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	244432	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2667 - 5540	
02	80	X	42	-0-	-38	-0-	41 2	1 9	N	1	1 1		1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	511 2	2 9	N	2	1 1		2
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	510 2	7 9	N	6	6 1		2
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	494 2	7 9	N	6	6 1		1

CHARLESS		WELL #:		5H	RRCID ->	244465	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2859 - 5380	
02	6071	X	946	-0-	-5125	-0-	867 2	79 9	N	72	69 1		20
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	943 2	72 9	N	65	62 1		23
04	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	944 2	56 9	N	51	55 1		19
05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	981 2	47 9	N	43	52 1		10
06	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1001 2	46 9	N	42	43 1		9
07	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1395 2	50 9	N	45	42 1		12

G.W. DEAHL		WELL #:		8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2541 - 5485	
02	1161	X	469	-0-	-692	-0-	469 2		N	-0-			-0-
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BARNHILL		WELL #:		4101	RRCID ->	248733	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3084 - 5810
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	2267 N	404	-0-	-1863	-0-	400	2	4	9	N	4	4 1 2
03	682 N	425	-0-	-257	-0-	421	2	4	9	N	4	4 1 2
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1431	2	9	9	N	8	7 1 3
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	2	8	9	N	7	6 1 4
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1335	2	10	9	N	9	10 1 3
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1287	2	6	9	N	5	7 1 1

BARNHILL		WELL #:		3502	RRCID ->	250020	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2924 - 5829
02	257 N	136	-0-	-121	-0-	135	2	1	9	N	1	1 1 1
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	-0-				1 1 -0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4	3 1 1
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2	2 1 1
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1	2 1 -0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	1 1 -0-

DUNAWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	250021	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2322 - 4273
02	11169 X	1947	-0-	-9222	-0-	1772	2	175	9	N	159	122 1 67
03	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	981	2	72	9	N	65	121 1 11
04	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1874	2	88	9	N	80	50 1 41
05	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1880	2	84	9	N	76	98 1 19
06	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1281	2	80	9	N	73	87 1 5
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2854	2	41	9	N	37	25 1 17

LUXOR DUNAWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	250059	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2253 - 4670
02	14242 X	1465	-0-	-12777	-0-	1337	2	128	9	N	116	98 1 57
03	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1226	2	87	9	N	79	123 1 13
04	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1049	2	50	9	N	45	48 1 10
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2376	2	96	9	N	87	73 1 24
06	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1309	2	94	9	N	85	105 1 4
07	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4155	2	66	9	N	60	39 1 25

BIVINS D		WELL #:		27H	RRCID ->	251369	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2437 - 5260
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-
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-

BURNETT -G-		WELL #:		2A	RRCID ->	252966	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2375 - 4665
02	24698 X	5313	-0-	-19385	-0-	4449	2	864	9	N	785	842 1 263
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	3637	2	833	9	N	757	692 1 328
04	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	3438	2	700	9	N	636	733 1 231
05	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	3988	2	694	9	N	631	666 1 196
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4096	2	543	9	N	494	439 1 251
07	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4598	2	498	9	N	453	479 1 225

JOHNSON -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	252969	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2470 - 4687
02	6998 X	1324	-0-	-5674	-0-	1245	2	79	9	N	72	69 1 32
03	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1196	2	74	9	N	67	72 1 27
04	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1003	2	52	9	N	47	56 1 18
05	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1182	2	57	9	N	52	59 1 11
06	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1280	2	40	9	N	36	29 1 18
07	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1333	2	46	9	N	42	41 1 19

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BLASDEL		WELL #:		1AH	RRCID ->	252975	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2472	- 4443
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
02	7209 X	1467	-0-	-5742	-0-	1380	2	87 9	N	79	75 1	37
03	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1423	2	112 9	N	102	85 1	54
04	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1309	2	72 9	N	65	91 1	28
05	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1628	2	79 9	N	72	82 1	18
06	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1808	2	55 9	N	50	41 1	27
07	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1880	2	66 9	N	60	58 1	29

DEAHL, C. E.		WELL #:		21 B	RRCID ->	254246	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	2785	PERF. 2493	- 5490
02	1865 X	287	-0-	-1578	-0-	274	2	13 9	N	12	14 1	1
03	318 X	318	-0-	-0-	-0-	304	2	14 9	N	13	11 1	3
04	306 X	306	-0-	-0-	-0-	294	2	12 9	N	11	12 1	2
05	170 X	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4 9	N	4	6 1	-0-
06	205 X	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4 9	N	4	3 1	1
07	330 X	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7 9	N	6	6 1	1

BURNETT 122		WELL #:		3122	RRCID ->	254253	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2210	- 5423
02	6832 X	1597	-0-	-5235	-0-	1501	2	96 9	N	87	84 1	40
03	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1433	2	112 9	N	102	88 1	54
04	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1208	2	66 9	N	60	90 1	24
05	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1421	2	69 9	N	63	71 1	16
06	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1413	2	46 9	N	42	35 1	23
07	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1567	2	56 9	N	51	49 1	25

J. M. MILLER		WELL #:		1402	RRCID ->	254319	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 3068	- 3314
02	2800 N	1270	-0-	-1530	-0-	4285	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1139	-0-	-1961	-0-	2324	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1121	-0-	-1879	-0-	445	2		N	-0-		-0-
05	1771 N	1326	-0-	-445	-0-	1326	2		N	-0-		-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
07	1147 N	909	-0-	-238	-0-	909	2		N	-0-		-0-

LUCAS		WELL #:		12A	RRCID ->	254497	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2970	- 5970
02	909 X	483	-0-	-426	-0-	472	2	11 9	N	10	8 1	5
03	327 X	327	-0-	-0-	-0-	318	2	9 9	N	8	9 1	4
04	595 X	595	-0-	-0-	-0-	583	2	12 9	N	11	11 1	4
05	554 X	554	-0-	-0-	-0-	541	2	13 9	N	12	10 1	6
06	382 X	382	-0-	-0-	-0-	373	2	9 9	N	8	12 1	2
07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6 9	N	5	5 1	2

STEWART		WELL #:		29A	RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2840	- 5417
02	1400 N	899	-0-	-501	-0-	870	2	29 9	N	26	22 1	11
03	1116 N	984	-0-	-132	-0-	964	2	20 9	N	18	19 1	10
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	776	2	13 9	N	12	19 1	3
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1391	2	39 9	N	35	21 1	17
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1695	2	43 9	N	39	44 1	12
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1776	2	24 9	N	22	24 1	10

SUMMERS		WELL #:		3	RRCID ->	255698	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2525	- 5810
02	5092 X	816	-0-	-4276	-0-	776	2	40 9	N	36	36 1	7
03	822 X	822	-0-	-0-	-0-	789	2	33 9	N	30	34 1	3
04	811 X	811	-0-	-0-	-0-	785	2	26 9	N	24	21 1	6
05	870 X	870	-0-	-0-	-0-	850	2	20 9	N	18	23 1	1
06	767 X	767	-0-	-0-	-0-	749	2	18 9	N	16	16 1	1
07	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1476	2	14 9	N	13	12 1	2

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS A		WELL #:		A 21	RRCID ->	259651	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	2763	PERF.	2104 - 2763	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	259869	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2200 - 5518	
02	12774 X	1715	-0-	-11059	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
03	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2		N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2861 - 3225	
02	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2206	2	29	9	N	26	21	12
03	1426 X	1197	-0-	-229	-0-	1169	2	28	9	N	25	27	10
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2668	2	18	9	N	16	19	7
05	1426 X	983	-0-	-443	-0-	960	2	23	9	N	21	18	10
06	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5920	2	23	9	N	21	23	8
07	1426 X	921	-0-	-505	-0-	909	2	12	9	N	11	12	7

BIVINS A		WELL #:		A 22	RRCID ->	260181	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2150 - 5415	
02	20391 X	3012	-0-	-17379	-0-	2780	2	232	9	N	211	216	52
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3107	2	218	9	N	198	195	55
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	2995	2	174	9	N	158	153	60
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3117	2	156	9	N	142	169	33
06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3280	2	151	9	N	137	138	32
07	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4259	2	97	9	N	88	99	21

BIVINS A		WELL #:		A 20	RRCID ->	261446	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2385 - 5642	
02	22088 X	3330	-0-	-18758	-0-	3168	2	162	9	N	147	147	28
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3062	2	129	9	N	117	135	10
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2980	2	109	9	N	99	86	23
05	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3514	2	85	9	N	77	96	4
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3624	2	83	9	N	75	65	14
07	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7015	2	73	9	N	66	73	7

BURNETT N UNIT		WELL #:		2055H	RRCID ->	265224	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2183 - 4595	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	837 N	384	-0-	-453	-0-	384	2		N	-0-			-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT AG UNIT		WELL #:		2022	RRCID ->	265291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2558 - 4557	
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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									
SNEED E				WELL #: 2006H	RRCID -> 265292	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 3094	PERF. 2030	- 5200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	26103 X	4029	-0-	-22074	-0-	306 1	3723 2		N	-0-			-0-
03	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	403 1	3913 2		N	-0-			-0-
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	390 1	3632 2		N	-0-			-0-
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	403 1	3688 2		N	-0-			-0-
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	385 1	3387 2		N	-0-			-0-
07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	403 1	1698 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 2089H	RRCID -> 265392	COMPL. DATE 08/18/2011	TOTAL DEPTH 2702	PERF. 2298	- 4350				
02	2800 N	787	-0-	-2013	2412	787 2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1131	-0-	-1969	443	1131 2			N	-0-			-0-
04	1506 N	1063	-0-	-443	-0-	1063 2			N	-0-			-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2			N	-0-			-0-
06	1080 N	545	-0-	-535	-0-	545 2			N	-0-			-0-
07	1085 N	114	-0-	-971	-0-	114 2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 2032H	RRCID -> 265434	COMPL. DATE 09/15/2011	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2445	- 5270				
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SNEED -C-				WELL #: 2047H	RRCID -> 265449	COMPL. DATE 09/18/2011	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 1897	- 4482				
02	17600 X	1627	-0-	-15973	-0-	253 1	1374 2		N	-0-			-0-
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	878 1	2630 2		N	-0-			-0-
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	662 1	2433 2		N	-0-			-0-
05	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	470 1	1591 2		N	-0-			-0-
06	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	816 1	1905 2		N	-0-			-0-
07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	899 1	2204 2		N	-0-			-0-

BRENT				WELL #: 3021H	RRCID -> 265451	COMPL. DATE 09/30/2011	TOTAL DEPTH 3359	PERF. 2622	- 5524				
02	13321 X	4031	-0-	-9290	-0-	204 1	3827 2		N	-0-			-0-
03	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	771 1	1051 2		N	-0-			-0-
04	625 X	625	-0-	-0-	-0-	261 1	364 2		N	-0-			-0-
05	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	724 1	991 2		N	-0-			-0-
06	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	523 1	760 2		N	-0-			-0-
07	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	499 1	1833 2		N	-0-			-0-

BURNETT I UNIT				WELL #: 2078	RRCID -> 265525	COMPL. DATE 08/06/2011	TOTAL DEPTH 2701	PERF. 2217	- 4875				
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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				
02	3885 X	164	-0-	-3721	-0-	164 2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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 #: 2053H	RRCID -> 265537	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2488	- 4328			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	563 X	259	-0-	-304	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 2035H	RRCID -> 265540	COMPL. DATE 12/12/2011	TOTAL DEPTH 3021	PERF. 2406	- 5008			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT ESTATE A				WELL #: 2060H	RRCID -> 265542	COMPL. DATE 12/15/2011	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2244	- 4811			
02	29916 X	5663	-0-	-24253	-0-	5663	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROCKWELL				WELL #: 2102H	RRCID -> 265544	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 2819	PERF. 1875	- 4500			
02	3800 X	705	-0-	-3095	-0-	115	1	590 2	N	-0-	-0-	-0-
03	807 X	807	-0-	-0-	-0-	135	1	672 2	N	-0-	-0-	-0-
04	760 X	760	-0-	-0-	-0-	128	1	632 2	N	-0-	-0-	-0-
05	475 X	475	-0-	-0-	-0-	79	1	396 2	N	-0-	-0-	-0-
06	794 X	794	-0-	-0-	-0-	135	1	659 2	N	-0-	-0-	-0-
07	170 X	170	-0-	-0-	-0-	140	1	30 2	N	-0-	-0-	-0-

NIELD D				WELL #: 220AH	RRCID -> 265552	COMPL. DATE 12/17/2011	TOTAL DEPTH 3385	PERF. 2740	- 5519			
02	6484 X	527	-0-	-5957	-0-	60	1	467 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	178	1	1259 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	180	1	1241 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	186	1	1264 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	180	1	1218 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	158	1	1285 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED JT				WELL #: 2045AH	RRCID -> 265555	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 3241	PERF. 2424	- 3867			
02	10652 X	1624	-0-	-9028	-0-	364	1	1260 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	403	1	1410 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	390	1	1330 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	403	1	1338 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	390	1	1274 2	N	-0-	-0-	-0-
07	701 X	701	-0-	-0-	-0-	403	1	298 2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT AE UNIT				WELL #: 2037H	RRCID -> 265982	COMPL. DATE 01/14/2012	TOTAL DEPTH 2865	PERF. 2133	- 4900			
02	7157 X	713	-0-	-6444	-0-	713	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED				WELL #: 2009AH	RRCID -> 266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2335	-	5100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	4012 X	683	-0-	-3329	-0-	336 1	347 2	N	-0-			-0-	
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	372 1	347 2	N	-0-			-0-	
04	660 X	660	-0-	-0-	-0-	360 1	300 2	N	-0-			-0-	
05	686 X	686	-0-	-0-	-0-	335 1	351 2	N	-0-			-0-	
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-	
07	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-	

SNEED -C-				WELL #: 6040H	RRCID -> 266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	1980	-	5083
02	588 X	588	-0-	-0-	-0-	280 1	308 2	N	-0-			-0-	
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	310 1	552 2	N	-0-			-0-	
04	832 X	832	-0-	-0-	-0-	300 1	532 2	N	-0-			-0-	
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	310 1	550 2	N	-0-			-0-	
06	825 X	825	-0-	-0-	-0-	300 1	525 2	N	-0-			-0-	
*07	595 X	595	-0-	-0-	-0-	310 1	285 2	N	-0-			-0-	

SNEED -C-				WELL #: 5039H	RRCID -> 266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2266	-	4560
02	7190 X	1173	-0-	-6017	-0-	354 1	819 2	N	-0-			-0-	
03	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	403 1	865 2	N	-0-			-0-	
04	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	390 1	824 2	N	-0-			-0-	
05	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	380 1	796 2	N	-0-			-0-	
06	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	390 1	776 2	N	-0-			-0-	
*07	443 X	443	-0-	-0-	-0-	403 1	40 2	N	-0-			-0-	

SNEED -A-				WELL #: 2032H	RRCID -> 266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2085	-	5100
02	8405 X	1342	-0-	-7063	-0-	280 1	1062 2	N	-0-			-0-	
03	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	310 1	1406 2	N	-0-			-0-	
04	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	300 1	1330 2	N	-0-			-0-	
05	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	310 1	1333 2	N	-0-			-0-	
06	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	300 1	1178 2	N	-0-			-0-	
07	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	310 1	1131 2	N	-0-			-0-	

BROWN B				WELL #: 3034H	RRCID -> 266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2545	-	5088
02	3137 X	413	-0-	-2724	-0-	129 1	284 2	N	-0-			-0-	
03	401 X	401	-0-	-0-	-0-	142 1	259 2	N	-0-			-0-	
04	333 X	333	-0-	-0-	-0-	123 1	210 2	N	-0-			-0-	
05	188 X	188	-0-	-0-	-0-	56 1	132 2	N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	110 1	104 2	N	-0-			-0-	

BURNETT				WELL #: 2058H	RRCID -> 267123	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2011	-	4850
02	13736 X	2040	-0-	-11696	-0-	2040 2		N	-0-			-0-	
03	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-			-0-	
04	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-			-0-	
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		N	-0-			-0-	
06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-			-0-	
07	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-			-0-	

SNEED F				WELL #: 2020AH	RRCID -> 267125	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2190	-	5035
02	1359 X	252	-0-	-1107	-0-	252 1		N	-0-			-0-	
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-	
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-			-0-	
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-	
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-			-0-	
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KILGORE		WELL #:		2029H	RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2670 - 5500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SNEED		WELL #:		2043H	RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2303 - 4910		
02	1067 X	168	-0-	-899	-0-	168	1			N	-0-			-0-
03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			-0-
04	545 X	545	-0-	-0-	-0-	168	1	377	2	N	-0-			-0-
05	660 X	660	-0-	-0-	-0-	179	1	481	2	N	-0-			-0-
06	624 X	624	-0-	-0-	-0-	177	1	447	2	N	-0-			-0-
07	255 X	255	-0-	-0-	-0-	186	1	69	2	N	-0-			-0-

PRITCHARD -C-		WELL #:		10	RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795 - 3160		
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	N	18	17	1	8
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	740	2	19	9	N	17	18	1	7
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1700	2	11	9	N	10	13	1	4
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	493	2	12	9	N	11	10	1	5
06	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2765	2	10	9	N	9	11	1	3
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	447	2	7	9	N	6	6	1	3

BURNETT M UNIT		WELL #:		2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1805 - 4131		
02	11580 X	1904	-0-	-9676	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
05	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
06	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			-0-
07	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	1922 - 4750		
02	2800 N	615	-0-	-2185	1256	615	2			N	-0-			-0-
03	2731 N	1475	-0-	-1256	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
06	1440 N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1940 - 4875		
02	2800 N	808	-0-	-1992	391	808	2			N	-0-			-0-
03	1148 N	757	-0-	-391	-0-	757	2			N	-0-			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
05	899 N	25	-0-	-874	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06	720 N	442	-0-	-278	-0-	442	2			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	1810 - 4770		
02	24046 X	3101	-0-	-20945	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
04	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
05	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT D		WELL #:		2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 1930 - 4046	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	25180 X	3600	-0-	-21580	-0-	3600	2	N	-0-		-0-	
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2	N	-0-		-0-	
04	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-		-0-	
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2	N	-0-		-0-	
06	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2	N	-0-		-0-	
07	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 1730 - 4730	
02	756 N	648	-0-	-108	-0-	648	2	N	-0-		-0-	
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-	
04	750 N	691	-0-	-59	-0-	691	2	N	-0-		-0-	
05	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	2	N	-0-		-0-	
06	690 N	606	-0-	-84	-0-	606	2	N	-0-		-0-	
07	713 N	202	-0-	-511	-0-	202	2	N	-0-		-0-	

BURNETT AD UNIT		WELL #:		2038H	RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1933 - 4955	
02	21107 X	3066	-0-	-18041	-0-	3066	2	N	-0-		-0-	
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2	N	-0-		-0-	
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	N	-0-		-0-	
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2	N	-0-		-0-	
06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2	N	-0-		-0-	
07	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2	N	-0-		-0-	

BURNETT E UNIT		WELL #:		2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 1878 - 4348	
02	17121 X	2139	-0-	-14982	-0-	2139	2	N	-0-		-0-	
03	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-		-0-	
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2	N	-0-		-0-	
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-		-0-	
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-		-0-	
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 1917 - 3305	
02	34155 X	5341	-0-	-28814	-0-	5341	2	N	-0-		-0-	
03	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2	N	-0-		-0-	
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2	N	-0-		-0-	
05	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2	N	-0-		-0-	
06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2	N	-0-		-0-	
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 1963 - 4900	
02	2800 N	782	-0-	-2018	2046	782	2	N	-0-		-0-	
03	2883 N	837	-0-	-2046	-0-	837	2	N	-0-		-0-	
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		-0-	
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		-0-	
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-	
07	1116 N	447	-0-	-669	-0-	447	2	N	-0-		-0-	

BURNETT J UNIT		WELL #:		2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1973 - 4800	
02	3234 X	177	-0-	-3057	-0-	177	2	N	-0-		-0-	
03	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-	
04	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-	
05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		-0-	
06	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-		-0-	
07	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		12254 X	2276	-0-	-9978	-0-	2276	2		N	-0-	-0-
03		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		N	-0-	-0-
04		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-	-0-
05		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-	-0-
06		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-	-0-
07		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-	-0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800												
02		9442 X	1015	-0-	-8427	-0-	1015	2		N	-0-	-0-
03		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-	-0-
04		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-	-0-
05		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-	-0-
06		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-	-0-
07		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-	-0-

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815												
02		4956 X	4285	-0-	-671	-0-	4285	2		N	-0-	-0-
03		5487 X	4608	-0-	-879	-0-	4608	2		N	-0-	-0-
04		5310 X	3796	-0-	-1514	-0-	3796	2		N	-0-	-0-
05		5487 X	4791	-0-	-696	-0-	4791	2		N	-0-	-0-
06		5310 X	3902	-0-	-1408	-0-	3902	2		N	-0-	-0-
07		4743 X	675	-0-	-4068	-0-	675	2		N	-0-	-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496												
02		8566 X	-0-	-0-	-8566	-0-				N	-0-	-0-
03		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-	-0-
04		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2		N	-0-	-0-
05		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-	-0-
06		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-	-0-
07		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-	-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550												
02		15844 X	2860	-0-	-12984	-0-	2860	2		N	-0-	-0-
03		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-	-0-
04		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-	-0-
05		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-	-0-
06		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-	-0-
07		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-	-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850												
02		11646 X	2108	-0-	-9538	-0-	2108	2		N	-0-	-0-
03		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-	-0-
04		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-	-0-
05		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-	-0-
06		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-	-0-
07		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-	-0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466												
02		2800 N	1043	-0-	-1757	747	1024	2	19	9	N	17
03		1788 N	1041	-0-	-747	-0-	1019	2	22	9	N	20
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	745	2	13	9	N	12
05		620 N	5	-0-	-615	-0-	4	2	1	9	N	1
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF.	2198 - 4810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		24591 X	4061	-0-	-20530	-0-	4061	2	N	-0-			-0-
03		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-			-0-
04		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2	N	-0-			-0-
05		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
06		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2	N	-0-			-0-
07		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2027	RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF.	2195 - 4030	
02		32865 X	5355	-0-	-27510	-0-	5355	2	N	-0-			-0-
03		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2	N	-0-			-0-
04		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2	N	-0-			-0-
05		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2	N	-0-			-0-
06		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2	N	-0-			-0-
07		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2	N	-0-			-0-

BURNETT B UNIT		WELL #:		2021	RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF.	2198 - 3587	
02		24993 X	3358	-0-	-21635	-0-	3358	2	N	-0-			-0-
03		6510 X	4734	-0-	-1776	-0-	4734	2	N	-0-			-0-
04		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2	N	-0-			-0-
05		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2	N	-0-			-0-
06		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2	N	-0-			-0-
07		6696 X	5762	-0-	-934	-0-	5762	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2080	RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2148 - 4767	
02		19741 X	3045	-0-	-16696	-0-	3045	2	N	-0-			-0-
03		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2	N	-0-			-0-
04		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2	N	-0-			-0-
05		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2	N	-0-			-0-
06		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-			-0-
07		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-

DEAHL CE		WELL #:		4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	1985 - 4708	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PITTMAN		WELL #:		1R	RRCID ->	280923	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2800 - 3140	
02		2800 N	1590	-0-	-1210	1867	1590	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	2470	-0-	-630	1237	2470	3	N	-0-			-0-
04		2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			-0-
05		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			-0-
06		2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		65C	RRCID ->	282783	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2160 - 2590	
02		11390 X	1851	-0-	-9539	-0-	1851	2	N	-0-			-0-
03		2790 X	2304	-0-	-486	-0-	2304	2	N	-0-			-0-
04		2490 X	2250	-0-	-240	-0-	2250	2	N	-0-			-0-
05		2356 X	2316	-0-	-40	-0-	2316	2	N	-0-			-0-
06		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	N	-0-			-0-
07		2325 X	1310	-0-	-1015	-0-	1310	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #:	68D	RRCID ->	282784	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2180 - 2505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2464 X	2011	-0-	-453	-0-	2011 2		N	-0-			-0-
03		2728 X	2655	-0-	-73	-0-	2655 2		N	-0-			-0-
04		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-			-0-
05		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		N	-0-			-0-
06		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		N	-0-			-0-
07		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF.	2232 - 2663
02		756 N	590	-0-	-166	-0-	590 2		N	-0-			-0-
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
04		780 N	659	-0-	-121	-0-	659 2		N	-0-			-0-
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	62D	RRCID ->	282786	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2122 - 2530
02		2800 N	172	-0-	-2628	5619	46 1	126 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1892	-0-	-1208	4411	350 1	1542 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1922	-0-	-1078	3333	371 1	1551 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1930	-0-	-1170	2163	403 1	1527 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	1757	-0-	-1243	920	390 1	1367 2	N	-0-			-0-
07		2011 N	1091	-0-	-920	-0-	357 1	734 2	N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #:	19C	RRCID ->	282834	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2445 - 2800
02		1679 N	305	-0-	-1374	-0-	305 2		N	-0-			-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-

BENNETT B				WELL #:	22A	RRCID ->	282842	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2462 - 2982
02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	364 1	1413 2	N	-0-			-0-
03		1922 N	1669	-0-	-253	-0-	403 1	1266 2	N	-0-			-0-
04		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	390 1	1825 2	N	-0-			-0-
05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	403 1	1714 2	N	-0-			-0-
06		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	390 1	1668 2	N	-0-			-0-
07		2294 N	978	-0-	-1316	-0-	403 1	575 2	N	-0-			-0-

SNEED 'B'				WELL #:	3A	RRCID ->	282843	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	2821	PERF.	2295 - 2821
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-
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-

SNEED				WELL #:	24A	RRCID ->	282964	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2370 - 2825
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-			-0-
04		1890 N	1617	-0-	-273	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
05		1891 N	1344	-0-	-547	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
06		2010 N	1243	-0-	-767	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
07		1674 N	641	-0-	-1033	-0-	641 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	208 1	1386 2	N	-0-		-0-
03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	190 1	1531 2	N	-0-		-0-
04		1530 N	1082	-0-	-448	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
05		1767 N	1442	-0-	-325	-0-	166 1	1276 2	N	-0-		-0-
06		1680 N	1143	-0-	-537	-0-	1143 2		N	-0-		-0-
07		1116 N	604	-0-	-512	-0-	604 2		N	-0-		-0-

SNEED												
WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790												
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-
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-

SNEED 'B'												
WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820												
02		2380 N	2045	-0-	-335	-0-	364 1	1681 2	N	-0-		-0-
03		2232 N	2165	-0-	-67	-0-	403 1	1762 2	N	-0-		-0-
04		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	390 1	1751 2	N	-0-		-0-
05		2263 N	2203	-0-	-60	-0-	403 1	1800 2	N	-0-		-0-
06		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	390 1	1741 2	N	-0-		-0-
07		2201 N	1168	-0-	-1033	-0-	403 1	765 2	N	-0-		-0-

SNEED JT												
WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000												
02		1652 N	1460	-0-	-192	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
03		1798 N	1664	-0-	-134	-0-	1664 2		N	-0-		-0-
04		1650 N	1649	-0-	-1	-0-	1649 2		N	-0-		-0-
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-		-0-
06		1620 N	1430	-0-	-190	-0-	1430 2		N	-0-		-0-
07		1705 N	390	-0-	-1315	-0-	390 2		N	-0-		-0-

SNEED -A-												
WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815												
02		1568 N	1526	-0-	-42	-0-	314 1	1212 2	N	-0-		-0-
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	403 1	1382 2	N	-0-		-0-
04		1800 N	1749	-0-	-51	-0-	390 1	1359 2	N	-0-		-0-
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	395 1	1386 2	N	-0-		-0-
06		1740 N	1673	-0-	-67	-0-	375 1	1298 2	N	-0-		-0-
07		1798 N	1339	-0-	-459	-0-	403 1	936 2	N	-0-		-0-

SNEED -A-												
WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216												
02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	180 1	1279 2	N	-0-		-0-
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	194 1	1309 2	N	-0-		-0-
04		1290 N	1255	-0-	-35	-0-	1255 2		N	-0-		-0-
05		1612 N	1494	-0-	-118	-0-	198 1	1296 2	N	-0-		-0-
06		1440 N	1146	-0-	-294	-0-	1146 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3692	-0-	592	592	3692 2		N	-0-		-0-

SNEED -C-												
WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900												
02		1764 N	1749	-0-	-15	-0-	364 1	1385 2	N	-0-		-0-
03		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	403 1	1863 2	N	-0-		-0-
04		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	390 1	1589 2	N	-0-		-0-
05		1922 N	1762	-0-	-160	-0-	403 1	1359 2	N	-0-		-0-
06		1890 N	1678	-0-	-212	-0-	390 1	1288 2	N	-0-		-0-
07		1953 N	1079	-0-	-874	-0-	403 1	676 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED				WELL #:	3B	RRCID ->	283703	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2300 - 2965	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
04		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
05		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
06		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	8733	-0-	5633	5633	8733	2		N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #:	61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2460 - 3000	
02		1316 N	1209	-0-	-107	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
04		1410 N	1389	-0-	-21	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
05		1333 N	989	-0-	-344	-0-	989	2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1251	-0-	-159	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
07		1426 N	934	-0-	-492	-0-	934	2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2351 - 3214	
02		2436 N	2172	-0-	-264	-0-	542	1	1630	2	N	-0-		-0-
03		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	620	1	2144	2	N	-0-		-0-
04		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	588	1	2074	2	N	-0-		-0-
05		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	620	1	2136	2	N	-0-		-0-
06		2670 N	2666	-0-	-4	-0-	600	1	2066	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	6247	-0-	3147	3147	608	1	5639	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #:	46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	2167 - 3054	
02		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
03		0 N	2642	-0-	2642	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
04		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED				WELL #:	44B	RRCID ->	284406	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2295 - 3000	
02		1120 N	1050	-0-	-70	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
04		1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
05		1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
06		1170 N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	9D	RRCID ->	284407	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2393 - 3150	
02		1960 N	1786	-0-	-174	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
03		2077 N	1935	-0-	-142	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
04		2040 N	1882	-0-	-158	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
07		1953 N	1102	-0-	-851	-0-	1102	2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	27D	RRCID ->	284408	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2290 - 3100	
02		9121 X	2072	-0-	-7049	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
03		2635 X	2272	-0-	-363	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
04		2550 X	2377	-0-	-173	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
05		2542 X	1947	-0-	-595	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
06		2460 X	2344	-0-	-116	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
07		2449 X	1080	-0-	-1369	-0-	1080	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED F				WELL #:	37A	RRCID ->	284522	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2285 - 3010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	727	-0-	-2073	1410	227 1	500 2	N	-0-			-0-
03		2589 N	1179	-0-	-1410	-0-	489 1	690 2	N	-0-			-0-
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	461 1	854 2	N	-0-			-0-
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	405 1	702 2	N	-0-			-0-
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	466 1	884 2	N	-0-			-0-
07		1240 N	925	-0-	-315	-0-	496 1	429 2	N	-0-			-0-

WALKER -A-				WELL #:	5B	RRCID ->	284553	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2278 - 3150	
02		2800 N	1256	-0-	-1544	4466	1256 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1202	-0-	-1898	2568	1202 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1152	-0-	-1848	720	1152 2		N	-0-			-0-
05		2375 N	1655	-0-	-720	-0-	1655 2		N	-0-			-0-
06		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
07		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	26B	RRCID ->	284582	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2210 - 3164	
02		2800 N	2056	-0-	-744	5961	2056 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2182	-0-	-918	5043	2182 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2112	-0-	-888	4155	2112 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2133	-0-	-967	3188	2133 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2087	-0-	-913	2275	2087 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3213	-0-	113	2388	3213 2		N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #:	50A	RRCID ->	284583	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2465 - 2900	
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	94 1	320 2	N	-0-			-0-
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	140 1	446 2	N	-0-			-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
05		678 N	678	-0-	-0-	-0-	165 1	513 2	N	-0-			-0-
06		570 N	518	-0-	-52	-0-	518 2		N	-0-			-0-
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A254	RRCID ->	284743	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 2272 - 2980	
02		3976 X	3138	-0-	-838	-0-	3138 2		N	-0-			-0-
03		4216 X	3511	-0-	-705	-0-	3511 2		N	-0-			-0-
04		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 2		N	-0-			-0-
05		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2		N	-0-			-0-
06		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2		N	-0-			-0-
07		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	B145	RRCID ->	284748	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3315 - 3645	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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	
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-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	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									
NUNLEY		WELL #:		183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2532 -	3023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		896 N	768	-0-	-128	-0-	768 2		N	-0-			-0-
03		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			-0-
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			-0-
05		837 N	599	-0-	-238	-0-	599 2		N	-0-			-0-
06		930 N	328	-0-	-602	-0-	328 2		N	-0-			-0-
07		961 N	883	-0-	-78	-0-	883 2		N	-0-			-0-

DONALDSON		WELL #:		160A	RRCID ->	284788	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2765 -	3300	
02		588 N	384	-0-	-204	-0-	46 1	338 2	N	-0-			-0-
03		682 N	548	-0-	-134	-0-	59 1	489 2	N	-0-			-0-
04		480 N	347	-0-	-133	-0-	41 1	306 2	N	-0-			-0-
05		434 N	423	-0-	-11	-0-	50 1	373 2	N	-0-			-0-
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	63 1	875 2	N	-0-			-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	62 1	336 2	N	-0-			-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275C	RRCID ->	285304	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2805 -	3325	
02		4760 X	2413	-0-	-2347	-0-	88 1	2325 2	N	-0-			-0-
03		5270 X	2220	-0-	-3050	-0-	91 1	2129 2	N	-0-			-0-
04		5100 X	3572	-0-	-1528	-0-	99 1	3473 2	N	-0-			-0-
05		5270 X	3156	-0-	-2114	-0-	101 1	3055 2	N	-0-			-0-
06		5100 X	3715	-0-	-1385	-0-	99 1	3616 2	N	-0-			-0-
07		3689 X	3422	-0-	-267	-0-	99 1	3323 2	N	-0-			-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275D	RRCID ->	285308	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 -	3287	
02		4228 X	2290	-0-	-1938	-0-	83 1	2207 2	N	-0-			-0-
03		4681 X	2177	-0-	-2504	-0-	89 1	2088 2	N	-0-			-0-
04		4530 X	3240	-0-	-1290	-0-	90 1	3150 2	N	-0-			-0-
05		4681 X	2655	-0-	-2026	-0-	85 1	2570 2	N	-0-			-0-
06		4530 X	3341	-0-	-1189	-0-	89 1	3252 2	N	-0-			-0-
07		3348 X	3006	-0-	-342	-0-	87 1	2919 2	N	-0-			-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275B	RRCID ->	285333	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2749 -	3214	
02		4312 X	2365	-0-	-1947	-0-	86 1	2279 2	N	-0-			-0-
03		4774 X	2000	-0-	-2774	-0-	82 1	1918 2	N	-0-			-0-
04		4620 X	3274	-0-	-1346	-0-	91 1	3183 2	N	-0-			-0-
05		4774 X	2936	-0-	-1838	-0-	94 1	2842 2	N	-0-			-0-
06		4620 X	3448	-0-	-1172	-0-	92 1	3356 2	N	-0-			-0-
07		3379 X	3148	-0-	-231	-0-	91 1	3057 2	N	-0-			-0-

LOR		WELL #:		243A	RRCID ->	285390	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2830 -	3216	
02		2352 X	397	-0-	-1955	-0-	397 2		N	-0-			-0-
03		3503 X	2117	-0-	-1386	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
04		3390 X	1883	-0-	-1507	-0-	1883 2		N	-0-			-0-
05		3503 X	1634	-0-	-1869	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
06		2040 X	1792	-0-	-248	-0-	1792 2		N	-0-			-0-
07		2108 X	649	-0-	-1459	-0-	649 2		N	-0-			-0-

STURDY		WELL #:		24D	RRCID ->	285408	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2755 -	3450	
02		2184 N	1425	-0-	-759	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
03		1953 N	1821	-0-	-132	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
04		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-			-0-
05		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-			-0-
06		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			-0-
07		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GOB		WELL #:		8A	RRCID ->	285409	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	2705 - 3107
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02	2912 X	463	-0-	-2449	-0-	463	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	1458	-0-	-1766	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	1031	-0-	-2089	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	1183	-0-	-1917	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
06	2550 X	1124	-0-	-1426	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
07	1457 X	1428	-0-	-29	-0-	1428	2	N	-0-			-0-

LANGMACK		WELL #:		7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2675 - 3117
02	2576 X	1863	-0-	-713	-0-	1863	2	N	-0-			-0-
03	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	2617	2	N	-0-			-0-
04	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2	N	-0-			-0-
05	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2	N	-0-			-0-
06	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2	N	-0-			-0-
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		212C	RRCID ->	285413	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	2760 - 3173
02	2800 N	816	-0-	-1984	-0-	816	2	N	-0-			-0-
03	2459 N	872	-0-	-1587	-0-	872	2	N	-0-			-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
05	899 N	709	-0-	-190	-0-	709	2	N	-0-			-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
07	961 N	512	-0-	-449	-0-	512	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		58D	RRCID ->	285414	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2674 - 3082
02	2520 X	2400	-0-	-120	-0-	2400	2	N	-0-			-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	N	-0-			-0-
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2	N	-0-			-0-
05	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	1608	-0-	-1092	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	1705	-0-	-1085	-0-	1705	2	N	-0-			-0-

STAN		WELL #:		233B	RRCID ->	285418	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2892 - 3326
02	2660 X	2432	-0-	-228	-0-	88	1	2344	2	N	-0-	-0-
03	2945 X	2291	-0-	-654	-0-	94	1	2197	2	N	-0-	-0-
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	94	1	3288	2	N	-0-	-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	101	1	3053	2	N	-0-	-0-
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	92	1	3348	2	N	-0-	-0-
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	94	1	3166	2	N	-0-	-0-

ETHELYN		WELL #:		272C	RRCID ->	285454	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2810 - 3320
02	3892 X	1973	-0-	-1919	-0-	72	1	1901	2	N	-0-	-0-
03	4309 X	2098	-0-	-2211	-0-	86	1	2012	2	N	-0-	-0-
04	4170 X	2820	-0-	-1350	-0-	78	1	2742	2	N	-0-	-0-
05	4309 X	2537	-0-	-1772	-0-	81	1	2456	2	N	-0-	-0-
06	4170 X	2820	-0-	-1350	-0-	75	1	2745	2	N	-0-	-0-
07	2914 X	2587	-0-	-327	-0-	75	1	2512	2	N	-0-	-0-

MATLOR		WELL #:		5C	RRCID ->	285456	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2588 - 2964
02	3192 X	2815	-0-	-377	-0-	2815	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	2740	-0-	-639	-0-	2740	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	2850	-0-	-420	-0-	2850	2	N	-0-			-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2877	-0-	-183	-0-	2877	2	N	-0-			-0-
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3108 X	2906	-0-	-202	-0-	812	1	2094	2	N	-0-			-0-
03		3255 X	2391	-0-	-864	-0-	512	1	1879	2	N	-0-			-0-
04		3180 X	2288	-0-	-892	-0-	58	1	2230	2	N	-0-			-0-
05		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	899	1	2409	2	N	-0-			-0-
06		3180 X	3075	-0-	-105	-0-	870	1	2205	2	N	-0-			-0-
07		3224 X	2171	-0-	-1053	-0-	899	1	1272	2	N	-0-			-0-

VENT															
WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951															
02		2800 N	3398	-0-	598	598	3398	2			N	-0-			-0-
03		1650 N	1052	-0-	-598	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
04		1530 N	742	-0-	-788	-0-	742	2			N	-0-			-0-
05		2511 X	543	-0-	-1968	-0-	543	2			N	-0-			-0-
06		2430 X	672	-0-	-1758	-0-	672	2			N	-0-			-0-
07		2511 X	172	-0-	-2339	-0-	172	2			N	-0-			-0-

SNEED															
WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100															
02		1540 N	1455	-0-	-85	-0-	358	1	1097	2	N	-0-			-0-
03		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	380	1	1177	2	N	-0-			-0-
04		1680 N	1532	-0-	-148	-0-	382	1	1150	2	N	-0-			-0-
05		1612 N	1492	-0-	-120	-0-	358	1	1134	2	N	-0-			-0-
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	381	1	1185	2	N	-0-			-0-
07		1581 N	889	-0-	-692	-0-	403	1	486	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-															
WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909															
02		1456 N	1414	-0-	-42	-0-	364	1	1050	2	N	-0-			-0-
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	403	1	1091	2	N	-0-			-0-
04		1560 N	1396	-0-	-164	-0-	390	1	1006	2	N	-0-			-0-
05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	403	1	1224	2	N	-0-			-0-
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	390	1	1143	2	N	-0-			-0-
07		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	403	1	2013	2	N	-0-			-0-

VENT															
WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025															
02		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-			-0-
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
04		1260 N	584	-0-	-676	-0-	584	2			N	-0-			-0-
05		2356 N	394	-0-	-1962	-0-	394	2			N	-0-			-0-
06		840 N	480	-0-	-360	-0-	480	2			N	-0-			-0-
07		589 N	267	-0-	-322	-0-	267	2			N	-0-			-0-

VENT															
WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037															
02		2800 N	3675	-0-	875	875	3675	2			N	-0-			-0-
03		2027 N	1152	-0-	-875	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
04		2280 N	751	-0-	-1529	-0-	751	2			N	-0-			-0-
05		2449 X	497	-0-	-1952	-0-	497	2			N	-0-			-0-
06		2370 X	637	-0-	-1733	-0-	637	2			N	-0-			-0-
07		2449 X	185	-0-	-2264	-0-	185	2			N	-0-			-0-

SNEED 'B'															
WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203															
02		4272 X	812	-0-	-3460	-0-	812	1			N	-0-			-0-
03		899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-			-0-
04		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	765	1	1808	2	N	-0-			-0-
05		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	593	1	1616	2	N	-0-			-0-
06		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	831	1	1810	2	N	-0-			-0-
07		2666 X	2282	-0-	-384	-0-	899	1	1383	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #:	5C	RRCID ->	287916	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2124 - 2823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		35187 X	5167	-0-	-30020	-0-	5167 2	N	-0-			-0-	
03		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946 2	N	-0-			-0-	
04		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695 2	N	-0-			-0-	
05		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2	N	-0-			-0-	
06		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 2	N	-0-			-0-	
07		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8669 2	N	-0-			-0-	

BIVINS				WELL #:	4A	RRCID ->	288029	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2125 - 2847
02		2100 N	1939	-0-	-161	-0-	1939 2	N	-0-			-0-	
03		2325 N	2217	-0-	-108	-0-	2217 2	N	-0-			-0-	
04		2130 N	2072	-0-	-58	-0-	2072 2	N	-0-			-0-	
05		2139 N	2072	-0-	-67	-0-	2072 2	N	-0-			-0-	
06		2160 N	2073	-0-	-87	-0-	2073 2	N	-0-			-0-	
07		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2	N	-0-			-0-	

BURNETT ST				WELL #:	33D	RRCID ->	288087	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2399 - 2863
02		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2	N	-0-			-0-	
03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2	N	-0-			-0-	
04		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	N	-0-			-0-	
05		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-			-0-	
06		2130 N	1889	-0-	-241	-0-	1889 2	N	-0-			-0-	
07		2356 N	1283	-0-	-1073	-0-	1283 2	N	-0-			-0-	

BURNETT				WELL #:	26C	RRCID ->	288196	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	2770 - 2872
02		1540 N	1242	-0-	-298	-0-	1242 2	N	-0-			-0-	
03		1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1605 2	N	-0-			-0-	
04		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-			-0-	
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	N	-0-			-0-	
06		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-			-0-	
07		1829 N	1350	-0-	-479	-0-	1350 2	N	-0-			-0-	

BURNETT				WELL #:	97D	RRCID ->	288197	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2242 - 2902
02		2240 N	1491	-0-	-749	-0-	1491 2	N	-0-			-0-	
03		1984 N	1610	-0-	-374	-0-	1610 2	N	-0-			-0-	
04		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	N	-0-			-0-	
05		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2	N	-0-			-0-	
06		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2	N	-0-			-0-	
07		2387 N	1612	-0-	-775	-0-	1612 2	N	-0-			-0-	

SNEED -C-				WELL #:	41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2391 - 3070
02		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	812 1	1349 2	N	-0-		-0-	
03		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	899 1	1366 2	N	-0-		-0-	
04		2430 N	2140	-0-	-290	-0-	870 1	1270 2	N	-0-		-0-	
05		2387 N	2241	-0-	-146	-0-	899 1	1342 2	N	-0-		-0-	
06		2190 N	2083	-0-	-107	-0-	870 1	1213 2	N	-0-		-0-	
07		2201 N	1332	-0-	-869	-0-	899 1	433 2	N	-0-		-0-	

SNEED				WELL #:	26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2352 - 2968
02		2800 N	1689	-0-	-1111	6166	364 1	1325 2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	1816	-0-	-1284	4882	403 1	1413 2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	1653	-0-	-1347	3535	390 1	1263 2	N	-0-		-0-	
05		3100 N	1924	-0-	-1176	2359	403 1	1521 2	N	-0-		-0-	
06		3000 N	1853	-0-	-1147	1212	390 1	1463 2	N	-0-		-0-	
07		2700 N	1488	-0-	-1212	-0-	403 1	1085 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF. 2099 -	2769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1932 N	1616	-0-	-316	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
03		1922 N	1642	-0-	-280	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
04		1950 N	1679	-0-	-271	-0-	1679	2	N	-0-			-0-
05		1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1735	2	N	-0-			-0-
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-			-0-
07		1736 N	829	-0-	-907	-0-	829	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2051 -	2874	
02		2828 X	2457	-0-	-371	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
03		3131 X	2655	-0-	-476	-0-	2655	2	N	-0-			-0-
04		3000 X	2758	-0-	-242	-0-	2758	2	N	-0-			-0-
05		3069 X	2831	-0-	-238	-0-	2831	2	N	-0-			-0-
06		2970 X	2492	-0-	-478	-0-	2492	2	N	-0-			-0-
07		2852 X	2049	-0-	-803	-0-	2049	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1990 -	2881	
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 1963 -	2854	
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-			-0-
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2165 -	3093	
02		2800 N	1158	-0-	-1642	2505	1158	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1280	-0-	-1820	685	1280	2	N	-0-			-0-
04		2060 N	1375	-0-	-685	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2030 -	2818	
02		924 N	661	-0-	-263	-0-	661	2	N	-0-			-0-
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
07		961 N	684	-0-	-277	-0-	684	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		79A	RRCID ->	288476	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 2050 -	2758	
02		1988 N	1842	-0-	-146	-0-	1842	2	N	-0-			-0-
03		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-			-0-
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
05		2046 N	1721	-0-	-325	-0-	1721	2	N	-0-			-0-
06		2100 N	1831	-0-	-269	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
07		2201 N	1713	-0-	-488	-0-	1713	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #:	5A	RRCID ->	288584	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2086 - 2708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		1008 N	946	-0-	-62	-0-	946 2		N	-0-		-0-
03		1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153 2		N	-0-		-0-
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-		-0-
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
06		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	694	-0-	-391	-0-	694 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	17B	RRCID ->	288585	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2632 - 3119
02		336 N	314	-0-	-22	-0-	314 2		N	-0-		-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	37D	RRCID ->	288665	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2436 - 3181
02		2800 N	697	-0-	-2103	1625	697 2		N	-0-		-0-
03		2299 N	674	-0-	-1625	-0-	674 2		N	-0-		-0-
04		870 N	800	-0-	-70	-0-	800 2		N	-0-		-0-
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		-0-
06		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-		-0-
07		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	28A	RRCID ->	288794	COMPL. DATE	06/27/2019	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2180 - 2841
02		2660 X	2609	-0-	-51	-0-	812 1	1797 2	N	-0-		-0-
03		2945 X	2823	-0-	-122	-0-	899 1	1924 2	N	-0-		-0-
04		2850 X	2760	-0-	-90	-0-	870 1	1890 2	N	-0-		-0-
05		2945 X	2859	-0-	-86	-0-	899 1	1960 2	N	-0-		-0-
06		2790 X	2737	-0-	-53	-0-	870 1	1867 2	N	-0-		-0-
07		2883 X	1613	-0-	-1270	-0-	899 1	714 2	N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #:	199E	RRCID ->	288892	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2108 - 3025
02		3276 X	2739	-0-	-537	-0-	2739 2		N	-0-		-0-
03		3565 X	3331	-0-	-234	-0-	3331 2		N	-0-		-0-
04		3270 X	3231	-0-	-39	-0-	3231 2		N	-0-		-0-
05		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2		N	-0-		-0-
06		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2		N	-0-		-0-
07		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669 2		N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	23C	RRCID ->	288893	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2362 - 2911
02		4116 X	3582	-0-	-534	-0-	812 1	2770 2	N	-0-		-0-
03		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	899 1	3101 2	N	-0-		-0-
04		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	870 1	3109 2	N	-0-		-0-
05		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	899 1	3295 2	N	-0-		-0-
06		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	870 1	3125 2	N	-0-		-0-
07		4123 X	3763	-0-	-360	-0-	899 1	2864 2	N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #:	95T	RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2085 - 2913
02		341 N	68	-0-	-273	-0-	68 2		N	-0-		-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-		-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		2324 X	2047	-0-	-277	-0-	2047	2			N	-0-
03		2573 X	2397	-0-	-176	-0-	2397	2			N	-0-
04		2400 X	2278	-0-	-122	-0-	2278	2			N	-0-
05		2387 X	2259	-0-	-128	-0-	2259	2			N	-0-
06		2310 X	2239	-0-	-71	-0-	2239	2			N	-0-
07		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-

READ												
WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151												
02		2044 N	516	-0-	-1528	-0-	516	2			N	-0-
03		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-
05		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-
06		2070 N	1921	-0-	-149	-0-	1921	2			N	-0-
07		1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			N	-0-

BIVINS												
WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705												
02		1820 N	1673	-0-	-147	-0-	1673	2			N	-0-
03		2077 N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2			N	-0-
04		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-
05		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-
06		1980 N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			N	-0-
07		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-

BIVINS												
WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806												
02		868 N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-
03		992 N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-
06		930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-
07		961 N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-

BIVINS												
WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772												
02		12906 X	2300	-0-	-10606	-0-	2300	2			N	-0-
03		2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2			N	-0-
04		2610 X	2434	-0-	-176	-0-	2434	2			N	-0-
05		2635 X	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			N	-0-
06		2490 X	2427	-0-	-63	-0-	2427	2			N	-0-
07		2573 X	2459	-0-	-114	-0-	2459	2			N	-0-

BIVINS												
WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722												
02		4172 X	3590	-0-	-582	-0-	3590	2			N	-0-
03		4464 X	4044	-0-	-420	-0-	4044	2			N	-0-
04		4050 X	3792	-0-	-258	-0-	3792	2			N	-0-
05		4123 X	3906	-0-	-217	-0-	3906	2			N	-0-
06		3900 X	3723	-0-	-177	-0-	3723	2			N	-0-
07		4030 X	3500	-0-	-530	-0-	3500	2			N	-0-

BIVINS												
WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891												
02		924 N	866	-0-	-58	-0-	866	2			N	-0-
03		1116 N	959	-0-	-157	-0-	959	2			N	-0-
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-
07		961 N	635	-0-	-326	-0-	635	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	29B	RRCID ->	289823	COMPL. DATE	04/10/2022	TOTAL DEPTH	2727	PERF.	2296 - 4920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1596 X	1291	-0-	-305	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
03		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
04		1710 X	739	-0-	-971	-0-	739	2		N	-0-			-0-
05		1767 X	1407	-0-	-360	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
06		1710 X	1050	-0-	-660	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
07		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT				WELL #:	40B	RRCID ->	290335	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2221 - 4949	
02		2800 N	1345	-0-	-1455	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1469	-0-	-1631	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	1662	-0-	-1338	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	1347	-0-	-1753	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
06		1836 N	1398	-0-	-438	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
07		1705 N	722	-0-	-983	-0-	722	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A 52R	RRCID ->	290361	COMPL. DATE	12/27/2020	TOTAL DEPTH	2703	PERF.	1954 - 2703	
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
03		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
04		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
05		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
06		2160 N	1378	-0-	-782	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3748	-0-	648	-0-	648	2		N	-0-			-0-

COON, R. S.				WELL #:	16D	RRCID ->	290783	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2390 - 3220	
02		2996 X	2074	-0-	-922	-0-	248	1	1826	2	N	-0-		-0-
03		3317 X	2679	-0-	-638	-0-	279	1	2400	2	N	-0-		-0-
04		3210 X	2798	-0-	-412	-0-	270	1	2528	2	N	-0-		-0-
05		2914 X	2875	-0-	-39	-0-	279	1	2596	2	N	-0-		-0-
06		2580 X	270	-0-	-2310	-0-	270	1			N	-0-		-0-
07		2883 X	864	-0-	-2019	-0-	279	1	585	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.				WELL #:	7B	RRCID ->	290788	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	2817	PERF.	2335 - 2817	
02		2352 X	7	-0-	-2345	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		2604 X	460	-0-	-2144	-0-	60	1	400	2	N	-0-		-0-
04		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	360	1	2407	2	N	-0-		-0-
05		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	287	1	1824	2	N	-0-		-0-
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		2852 X	2544	-0-	-308	-0-	168	1	2376	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.				WELL #:	7A	RRCID ->	290851	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	2811	PERF.	2344 - 2811	
02		3276 X	2448	-0-	-828	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
03		3534 X	3340	-0-	-194	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
04		3420 X	2498	-0-	-922	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
05		2945 X	444	-0-	-2501	-0-	444	2		N	-0-			-0-
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		3348 X	911	-0-	-2437	-0-	911	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.				WELL #:	7C	RRCID ->	290853	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2280 - 2847	
02		2996 X	1460	-0-	-1536	-0-	102	1	1358	2	N	-0-		-0-
03		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	371	1	2944	2	N	-0-		-0-
04		3030 X	2929	-0-	-101	-0-	359	1	2570	2	N	-0-		-0-
05		3131 X	2476	-0-	-655	-0-	293	1	2183	2	N	-0-		-0-
06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		3317 X	1754	-0-	-1563	-0-	126	1	1628	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COON, R. S.		WELL #:		16A	RRCID ->	290929	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2512 - 3239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4144 X	1830	-0-	-2314	-0-	99 1	1731 2	N	-0-			-0-
03		4588 X	2997	-0-	-1591	-0-	279 1	2718 2	N	-0-			-0-
04		4440 X	3079	-0-	-1361	-0-	270 1	2809 2	N	-0-			-0-
05		3317 X	3041	-0-	-276	-0-	279 1	2762 2	N	-0-			-0-
06		2910 X	270	-0-	-2640	-0-	270 1		N	-0-			-0-
07		3193 X	848	-0-	-2345	-0-	279 1	569 2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		3D	RRCID ->	291012	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2243 - 3144	
02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
07		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		72B	RRCID ->	291015	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2286 - 2826	
02		3556 X	3158	-0-	-398	-0-	3158 2		N	-0-			-0-
03		3844 X	3364	-0-	-480	-0-	3364 2		N	-0-			-0-
04		3720 X	3218	-0-	-502	-0-	3218 2		N	-0-			-0-
05		3503 X	2648	-0-	-855	-0-	2648 2		N	-0-			-0-
06		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-			-0-
07		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636 2		N	-0-			-0-

GOBER		WELL #:		16D	RRCID ->	291017	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2596 - 3039	
02		4956 X	4063	-0-	-893	-0-	221 1	3842 2	N	-0-			-0-
03		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	279 1	4716 2	N	-0-			-0-
04		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	265 1	4800 2	N	-0-			-0-
05		5111 X	-0-	-0-	-0-	-0-	279 1	4832 2	N	-0-			-0-
06		4830 X	270	-0-	-4560	-0-	270 1		N	-0-			-0-
07		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	279 1	5869 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. 'W'		WELL #:		13B	RRCID ->	291026	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	2443 - 2877	
02		2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-			N	-0-			-0-
03		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			-0-
04		3180 X	1523	-0-	-1657	-0-	99 1	1424 2	N	-0-			-0-
05		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	279 1	3023 2	N	-0-			-0-
06		450 X	257	-0-	-193	-0-	257 1		N	-0-			-0-
07		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	266 1	1756 2	N	-0-			-0-

GOBER		WELL #:		15B	RRCID ->	291031	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2586 - 2995	
02		3416 X	2752	-0-	-664	-0-	252 1	2500 2	N	-0-			-0-
03		3782 X	2992	-0-	-790	-0-	279 1	2713 2	N	-0-			-0-
04		3660 X	2989	-0-	-671	-0-	260 1	2729 2	N	-0-			-0-
05		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	272 1	2915 2	N	-0-			-0-
06		2940 X	266	-0-	-2674	-0-	266 1		N	-0-			-0-
07		3100 X	1358	-0-	-1742	-0-	185 1	1173 2	N	-0-			-0-

SCHLEE		WELL #:		271C	RRCID ->	291037	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2820 - 3326	
02		4060 X	2987	-0-	-1073	-0-	231 1	2756 2	N	-0-			-0-
03		4495 X	2248	-0-	-2247	-0-	248 1	2000 2	N	-0-			-0-
04		4350 X	3547	-0-	-803	-0-	270 1	3277 2	N	-0-			-0-
05		3317 X	2066	-0-	-1251	-0-	279 1	1787 2	N	-0-			-0-
06		3210 X	270	-0-	-2940	-0-	270 1		N	-0-			-0-
07		3658 X	782	-0-	-2876	-0-	279 1	503 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
TROUTMAN, G. L.			WELL #:		273B	RRCID ->	291038	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	3331	PERF. 2779 - 3331		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3192 X	1884	-0-	-1308	-0-	1884 2			N	-0-			-0-
03		3534 X	556	-0-	-2978	-0-	556 2			N	-0-			-0-
04		3420 X	955	-0-	-2465	-0-	955 2			N	-0-			-0-
05		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2			N	-0-			-0-
06		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
07		2077 X	1602	-0-	-475	-0-	1602 2			N	-0-			-0-

WILLIAMS			WELL #:		234B	RRCID ->	291100	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	3342	PERF. 2858 - 3342		
02		15576 X	3256	-0-	-12320	-0-	252 1	3004 2		N	-0-			-0-
03		3782 X	2484	-0-	-1298	-0-	279 1	2205 2		N	-0-			-0-
04		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	270 1	4215 2		N	-0-			-0-
05		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	279 1	4492 2		N	-0-			-0-
06		3480 X	270	-0-	-3210	-0-	270 1			N	-0-			-0-
07		11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	279 1	11395 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		1B	RRCID ->	291170	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2257 - 3015		
02		2912 X	2855	-0-	-57	-0-	2855 2			N	-0-			-0-
03		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2			N	-0-			-0-
04		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2			N	-0-			-0-
05		3162 X	2755	-0-	-407	-0-	2755 2			N	-0-			-0-
06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-			-0-
07		3317 X	2511	-0-	-806	-0-	2511 2			N	-0-			-0-

TROUTMAN, G. L.			WELL #:		273A	RRCID ->	291204	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2787 - 3326		
02		3556 X	2155	-0-	-1401	-0-	252 1	1903 2		N	-0-			-0-
03		3937 X	908	-0-	-3029	-0-	279 1	629 2		N	-0-			-0-
04		3810 X	1177	-0-	-2633	-0-	270 1	907 2		N	-0-			-0-
05		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	279 1	4226 2		N	-0-			-0-
06		2310 X	270	-0-	-2040	-0-	270 1			N	-0-			-0-
07		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	279 1	2458 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.			WELL #:		230B	RRCID ->	291205	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2814 - 3290		
02		2912 X	2857	-0-	-55	-0-	243 1	2614 2		N	-0-			-0-
03		3193 X	1905	-0-	-1288	-0-	144 1	1761 2		N	-0-			-0-
04		3090 X	3039	-0-	-51	-0-	270 1	2769 2		N	-0-			-0-
05		3193 X	2895	-0-	-298	-0-	279 1	2616 2		N	-0-			-0-
06		3060 X	270	-0-	-2790	-0-	270 1			N	-0-			-0-
07		3162 X	680	-0-	-2482	-0-	279 1	401 2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		S 2	RRCID ->	291223	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	2582	PERF. 2005 - 2582		
02		1652 N	1543	-0-	-109	-0-	1543 2			N	-0-			-0-
03		1891 N	1688	-0-	-203	-0-	1688 2			N	-0-			-0-
04		1680 N	1599	-0-	-81	-0-	1599 2			N	-0-			-0-
05		1705 N	1636	-0-	-69	-0-	1636 2			N	-0-			-0-
06		1620 N	1566	-0-	-54	-0-	1566 2			N	-0-			-0-
07		1643 N	910	-0-	-733	-0-	910 2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		S 6	RRCID ->	291403	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 1993 - 2475		
02		1148 X	990	-0-	-158	-0-	990 2			N	-0-			-0-
03		1209 X	1095	-0-	-114	-0-	1095 2			N	-0-			-0-
04		1110 X	1036	-0-	-74	-0-	1036 2			N	-0-			-0-
05		1116 X	1057	-0-	-59	-0-	1057 2			N	-0-			-0-
06		1050 X	1008	-0-	-42	-0-	1008 2			N	-0-			-0-
07		1085 X	809	-0-	-276	-0-	809 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	291487	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2046 - 2623
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5320 X	4701	-0-	-619	-0-	4701 2	N	-0-	-0-	-0-
03		5704 X	5228	-0-	-476	-0-	5228 2	N	-0-	-0-	-0-
04		5280 X	5025	-0-	-255	-0-	5025 2	N	-0-	-0-	-0-
05		5363 X	5173	-0-	-190	-0-	5173 2	N	-0-	-0-	-0-
06		5100 X	4943	-0-	-157	-0-	4943 2	N	-0-	-0-	-0-
07		5239 X	4553	-0-	-686	-0-	4553 2	N	-0-	-0-	-0-

FEE		WELL #:		S 3	RRCID ->	291503	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2120 - 2770
02		3696 X	3412	-0-	-284	-0-	3412 2	N	-0-	-0-	-0-
03		4092 X	3658	-0-	-434	-0-	3658 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3782 X	1655	-0-	-2127	-0-	1655 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3660 X	3144	-0-	-516	-0-	3144 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		S 5	RRCID ->	291521	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	2751	PERF. 2210 - 2751
02		1680 X	1441	-0-	-239	-0-	1441 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1829 X	1703	-0-	-126	-0-	1703 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1680 X	1581	-0-	-99	-0-	1581 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1705 X	1569	-0-	-136	-0-	1569 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1650 X	1561	-0-	-89	-0-	1561 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2	N	-0-	-0-	-0-

FEE		WELL #:		S 1	RRCID ->	291659	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2120 - 2623
02		3584 X	2985	-0-	-599	-0-	2985 2	N	-0-	-0-	-0-
03		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3570 X	3237	-0-	-333	-0-	3237 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3689 X	3081	-0-	-608	-0-	3081 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3570 X	3244	-0-	-326	-0-	3244 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3348 X	3007	-0-	-341	-0-	3007 2	N	-0-	-0-	-0-

FEE		WELL #:		S 2	RRCID ->	291751	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	2714	PERF. 2004 - 2714
02		3584 X	3045	-0-	-539	-0-	3045 2	N	-0-	-0-	-0-
03		3689 X	3352	-0-	-337	-0-	3352 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3540 X	3164	-0-	-376	-0-	3164 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3565 X	3389	-0-	-176	-0-	3389 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3450 X	2964	-0-	-486	-0-	2964 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3379 X	1576	-0-	-1803	-0-	1576 2	N	-0-	-0-	-0-

READ		WELL #:		S 1	RRCID ->	291810	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2105 - 3111
02		3696 X	3377	-0-	-319	-0-	3377 2	N	-0-	-0-	-0-
03		3968 X	3671	-0-	-297	-0-	3671 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3630 X	3524	-0-	-106	-0-	3524 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3751 X	3595	-0-	-156	-0-	3595 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3630 X	3188	-0-	-442	-0-	3188 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3751 X	2372	-0-	-1379	-0-	2372 2	N	-0-	-0-	-0-

READ		WELL #:		S 3	RRCID ->	291815	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2179 - 3148
02		18246 X	2830	-0-	-15416	-0-	2830 2	N	-0-	-0-	-0-
03		4123 X	3255	-0-	-868	-0-	3255 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3750 X	3149	-0-	-601	-0-	3149 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3813 X	3280	-0-	-533	-0-	3280 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3600 X	2413	-0-	-1187	-0-	2413 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3255 X	3112	-0-	-143	-0-	3112 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED P				WELL #: S 5	RRCID -> 291816	COMPL. DATE 07/08/2021	TOTAL DEPTH 3158	PERF. 2301	- 3158			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3192 X	1372	-0-	-1820	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
03	3534 X	2829	-0-	-705	-0-	2829 2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2467	-0-	-383	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2222	-0-	-723	-0-	2222 2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2692	-0-	-38	-0-	2692 2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2075	-0-	-746	-0-	2075 2		N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: S 1	RRCID -> 291825	COMPL. DATE 07/17/2021	TOTAL DEPTH 2696	PERF. 2325	- 2696			
02	1428 X	998	-0-	-430	-0-	998 2		N	-0-			-0-
03	1581 X	1120	-0-	-461	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
04	1380 X	1056	-0-	-324	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
05	1240 X	1143	-0-	-97	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
06	1200 X	1078	-0-	-122	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
07	1116 X	559	-0-	-557	-0-	559 2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 43A	RRCID -> 292006	COMPL. DATE 08/27/2021	TOTAL DEPTH 2932	PERF. 2330	- 2932			
02	2016 X	1684	-0-	-332	-0-	330 1	1354 2	N	-0-			-0-
03	2170 X	1738	-0-	-432	-0-	361 1	1377 2	N	-0-			-0-
04	2100 X	1788	-0-	-312	-0-	360 1	1428 2	N	-0-			-0-
05	1984 X	1782	-0-	-202	-0-	372 1	1410 2	N	-0-			-0-
06	1920 X	1683	-0-	-237	-0-	360 1	1323 2	N	-0-			-0-
07	1860 X	850	-0-	-1010	-0-	372 1	478 2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 46C	RRCID -> 292029	COMPL. DATE 08/13/2021	TOTAL DEPTH 3119	PERF. 2286	- 3119			
02	1764 X	1265	-0-	-499	-0-	247 1	1018 2	N	-0-			-0-
03	1798 X	1743	-0-	-55	-0-	365 1	1378 2	N	-0-			-0-
04	1740 X	1648	-0-	-92	-0-	360 1	1288 2	N	-0-			-0-
05	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	372 1	1429 2	N	-0-			-0-
06	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	360 1	1370 2	N	-0-			-0-
07	1736 X	1153	-0-	-583	-0-	372 1	781 2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 44A	RRCID -> 292038	COMPL. DATE 09/02/2021	TOTAL DEPTH 2957	PERF. 2347	- 2957			
02	2688 X	2199	-0-	-489	-0-	336 1	1863 2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2544	-0-	-432	-0-	372 1	2172 2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	360 1	2365 2	N	-0-			-0-
05	2759 X	2708	-0-	-51	-0-	372 1	2336 2	N	-0-			-0-
06	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	360 1	2155 2	N	-0-			-0-
07	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	372 1	6165 2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 41A	RRCID -> 292039	COMPL. DATE 09/15/2021	TOTAL DEPTH 2941	PERF. 2349	- 2941			
02	12745 X	2255	-0-	-10490	-0-	336 1	1919 2	N	-0-			-0-
03	2697 X	2309	-0-	-388	-0-	372 1	1937 2	N	-0-			-0-
04	2610 X	2057	-0-	-553	-0-	360 1	1697 2	N	-0-			-0-
05	2604 X	1325	-0-	-1279	-0-	372 1	953 2	N	-0-			-0-
06	2520 X	360	-0-	-2160	-0-	360 1		N	-0-			-0-
07	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	372 1	4984 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SPURLOCK														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	500 N	36	-0-	-464	-0-	14	1	22	9	N	20	27	1	9
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	16	1	26	9	N	24	25	1	8
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	15	1	20	9	N	18	19	1	7
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	N	23	12	1	18
						25	9							
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	26	32	1	12
						29	9							
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			12

SNEED														
WELL #: 44C RRCID -> 292052 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970														
02	2856 X	2411	-0-	-445	-0-	336	1	2075	2	N	-0-			-0-
03	2914 X	2587	-0-	-327	-0-	372	1	2215	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	2565	-0-	-825	-0-	360	1	2205	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	2726	-0-	-777	-0-	372	1	2354	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	2586	-0-	-804	-0-	360	1	2226	2	N	-0-			-0-
07	2666 X	1819	-0-	-847	-0-	372	1	1447	2	N	-0-			-0-

SNEED P														
WELL #: S 7 RRCID -> 292053 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 2895														
02	700 N	642	-0-	-58	-0-	642	2			N	-0-			-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
07	744 N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-			-0-

SNEED JT														
WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034														
02	2660 X	2652	-0-	-8	-0-	336	1	2316	2	N	-0-			-0-
03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	372	1	2366	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	2568	-0-	-102	-0-	360	1	2208	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2611	-0-	-334	-0-	372	1	2239	2	N	-0-			-0-
06	2850 X	2341	-0-	-509	-0-	360	1	1981	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	1975	-0-	-970	-0-	372	1	1603	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-														
WELL #: 46A RRCID -> 292055 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 3140														
02	1960 N	1720	-0-	-240	-0-	328	1	1392	2	N	-0-			-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	350	1	1518	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	112	-0-	-968	-0-	26	1	86	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1562	-0-	-329	-0-	228	1	1334	2	N	-0-			-0-
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	360	1	1541	2	N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	331	1	445	2	N	-0-			-0-

SNEED														
WELL #: 24B RRCID -> 292056 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867														
02	2128 X	1983	-0-	-145	-0-	336	1	1647	2	N	-0-			-0-
03	2263 X	2082	-0-	-181	-0-	372	1	1710	2	N	-0-			-0-
04	2400 X	1925	-0-	-475	-0-	360	1	1565	2	N	-0-			-0-
05	2480 X	2022	-0-	-458	-0-	372	1	1650	2	N	-0-			-0-
06	2400 X	1822	-0-	-578	-0-	360	1	1462	2	N	-0-			-0-
07	2201 X	1481	-0-	-720	-0-	372	1	1109	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-				WELL #:	7B	RRCID ->	292062	COMPL. DATE	09/27/2021	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2411 -	2874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2072 X	1830	-0-	-242	-0-	336 1	1494 2	N	-0-			-0-
03		2108 X	2014	-0-	-94	-0-	372 1	1642 2	N	-0-			-0-
04		2040 X	1849	-0-	-191	-0-	360 1	1489 2	N	-0-			-0-
05		2108 X	1777	-0-	-331	-0-	351 1	1426 2	N	-0-			-0-
06		2010 X	1753	-0-	-257	-0-	360 1	1393 2	N	-0-			-0-
07		2015 X	708	-0-	-1307	-0-	372 1	336 2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	25B	RRCID ->	292063	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	2733	PERF. 2158 -	2733
02		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	336 1	3014 2	N	-0-			-0-
03		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	372 1	3506 2	N	-0-			-0-
04		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	360 1	3391 2	N	-0-			-0-
05		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	372 1	3486 2	N	-0-			-0-
06		3750 X	3361	-0-	-389	-0-	360 1	3001 2	N	-0-			-0-
07		3875 X	2261	-0-	-1614	-0-	372 1	1889 2	N	-0-			-0-

SNEED -A-				WELL #:	21B	RRCID ->	292084	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2345 -	3145
02		2324 X	1664	-0-	-660	-0-	336 1	1328 2	N	-0-			-0-
03		2573 X	2192	-0-	-381	-0-	372 1	1820 2	N	-0-			-0-
04		2580 X	1758	-0-	-822	-0-	360 1	1398 2	N	-0-			-0-
05		2666 X	2093	-0-	-573	-0-	372 1	1721 2	N	-0-			-0-
06		2580 X	2047	-0-	-533	-0-	360 1	1687 2	N	-0-			-0-
07		2201 X	956	-0-	-1245	-0-	372 1	584 2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	S 7	RRCID ->	292145	COMPL. DATE	10/02/2021	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2474 -	3525
02		2800 N	1539	-0-	-1261	2090	1539 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1545	-0-	-1555	535	1545 2		N	-0-			-0-
04		2384 N	1849	-0-	-535	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
05		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-			-0-
06		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3291	-0-	191	191	3291 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	S 8	RRCID ->	292163	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2916 -	3289
02		2744 X	2147	-0-	-597	-0-	2147 2		N	-0-			-0-
03		3069 X	2762	-0-	-307	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
04		2970 X	2473	-0-	-497	-0-	2473 2		N	-0-			-0-
05		2852 X	2714	-0-	-138	-0-	2714 2		N	-0-			-0-
06		2670 X	2620	-0-	-50	-0-	2620 2		N	-0-			-0-
07		2759 X	1925	-0-	-834	-0-	1925 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	S 9	RRCID ->	292176	COMPL. DATE	10/08/2021	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2265 -	3000
02		1960 X	1596	-0-	-364	-0-	1596 2		N	-0-			-0-
03		2046 X	1753	-0-	-293	-0-	1753 2		N	-0-			-0-
04		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
05		1984 X	1730	-0-	-254	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
06		1740 X	1663	-0-	-77	-0-	1663 2		N	-0-			-0-
07		1767 X	1022	-0-	-745	-0-	1022 2		N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	48D	RRCID ->	292198	COMPL. DATE	11/05/2021	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2074 -	2804
02		2800 N	1395	-0-	-1405	6285	194 1	1201 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2311	-0-	-789	5496	372 1	1939 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2330	-0-	-670	4826	360 1	1970 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2324	-0-	-776	4050	367 1	1957 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2159	-0-	-841	3209	328 1	1831 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	1618	-0-	-1482	1727	337 1	1281 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED		WELL #:		28C	RRCID ->	292211	COMPL. DATE	11/09/2021	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2266 - 3070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		12912 X	2278	-0-	-10634	-0-	336 1	1942 2	N	-0-			-0-
03		2790 X	2470	-0-	-320	-0-	372 1	2098 2	N	-0-			-0-
04		2610 X	2355	-0-	-255	-0-	360 1	1995 2	N	-0-			-0-
05		2666 X	2379	-0-	-287	-0-	372 1	2007 2	N	-0-			-0-
06		2490 X	2198	-0-	-292	-0-	360 1	1838 2	N	-0-			-0-
07		2511 X	1559	-0-	-952	-0-	372 1	1187 2	N	-0-			-0-

WALKER -A-		WELL #:		5A	RRCID ->	292243	COMPL. DATE	11/18/2021	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2221 - 3000	
02		8570 X	1951	-0-	-6619	-0-	336 1	1615 2	N	-0-			-0-
03		2294 X	2050	-0-	-244	-0-	372 1	1678 2	N	-0-			-0-
04		2220 X	2006	-0-	-214	-0-	360 1	1646 2	N	-0-			-0-
05		2263 X	2005	-0-	-258	-0-	372 1	1633 2	N	-0-			-0-
06		2100 X	1895	-0-	-205	-0-	360 1	1535 2	N	-0-			-0-
07		2170 X	764	-0-	-1406	-0-	372 1	392 2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		43D	RRCID ->	292247	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2232 - 2922	
02		2072 X	1785	-0-	-287	-0-	325 1	1460 2	N	-0-			-0-
03		2232 X	1862	-0-	-370	-0-	347 1	1515 2	N	-0-			-0-
04		2010 X	1880	-0-	-130	-0-	360 1	1520 2	N	-0-			-0-
05		2015 X	1903	-0-	-112	-0-	369 1	1534 2	N	-0-			-0-
06		1950 X	1629	-0-	-321	-0-	296 1	1333 2	N	-0-			-0-
07		1984 X	702	-0-	-1282	-0-	343 1	359 2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		8D	RRCID ->	292251	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2362 - 3139	
02		4284 X	3333	-0-	-951	-0-	336 1	2997 2	N	-0-			-0-
03		3968 X	3768	-0-	-200	-0-	372 1	3396 2	N	-0-			-0-
04		3780 X	3252	-0-	-528	-0-	360 1	2892 2	N	-0-			-0-
05		3720 X	3282	-0-	-438	-0-	372 1	2910 2	N	-0-			-0-
06		3660 X	3495	-0-	-165	-0-	360 1	3135 2	N	-0-			-0-
07		3782 X	3286	-0-	-496	-0-	372 1	2914 2	N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #:		4B	RRCID ->	292253	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2360 - 2850	
02		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
03		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		N	-0-			-0-
04		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2		N	-0-			-0-
05		3410 X	3218	-0-	-192	-0-	3218 2		N	-0-			-0-
06		3510 X	3474	-0-	-36	-0-	3474 2		N	-0-			-0-
07		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1BB	RRCID ->	292254	COMPL. DATE	12/21/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2332 - 2900	
02		3136 X	2791	-0-	-345	-0-	2791 2		N	-0-			-0-
03		3410 X	3093	-0-	-317	-0-	3093 2		N	-0-			-0-
04		3300 X	2875	-0-	-425	-0-	2875 2		N	-0-			-0-
05		3100 X	2363	-0-	-737	-0-	2363 2		N	-0-			-0-
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			-0-
07		3100 X	791	-0-	-2309	-0-	791 2		N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		41B	RRCID ->	292259	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2358 - 2900	
02		1848 X	1633	-0-	-215	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
03		1860 X	1702	-0-	-158	-0-	1702 2		N	-0-			-0-
04		1680 X	1606	-0-	-74	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
05		1798 X	1533	-0-	-265	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
06		1740 X	1555	-0-	-185	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
07		1798 X	1497	-0-	-301	-0-	1497 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED, J. T.		WELL #:		72A	RRCID ->	292265	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2254 - 2850	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3696 X	3272	-0-	-424	-0-	3272	2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3468	-0-	-562	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3307	-0-	-593	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	2716	-0-	-911	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			-0-
07	3627 X	992	-0-	-2635	-0-	992	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1D	RRCID ->	292266	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2248 - 2900	
02	2548 X	2209	-0-	-339	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
03	2790 X	2510	-0-	-280	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	2441	-0-	-259	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
05	2449 X	2196	-0-	-253	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-			-0-
07	2511 X	2187	-0-	-324	-0-	2187	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		5A	RRCID ->	292275	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2190 - 2800	
02	2912 X	2773	-0-	-139	-0-	330	1	2443	2	N	-0-		-0-
03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	358	1	2682	2	N	-0-		-0-
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	342	1	2556	2	N	-0-		-0-
05	3069 X	855	-0-	-2214	-0-	90	1	765	2	N	-0-		-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			-0-
07	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	246	1	6414	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 6D	RRCID ->	292294	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2239 - 2800	
02	12036 X	2645	-0-	-9391	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2795	-0-	-115	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2506	-0-	-501	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	1096	-0-	-1814	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2183	-0-	-824	-0-	2183	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	292321	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2356 - 2900	
02	16659 X	3199	-0-	-13460	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3430	-0-	-755	-0-	3430	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3238	-0-	-812	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	2633	-0-	-1118	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-			-0-
07	3534 X	1112	-0-	-2422	-0-	1112	2		N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		29A	RRCID ->	292322	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2410 - 2900	
02	2296 X	2098	-0-	-198	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	2190	-0-	-228	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
04	2340 X	2072	-0-	-268	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
05	2356 X	1990	-0-	-366	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
06	2280 X	2014	-0-	-266	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
07	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2		N	-0-			-0-

JESTER		WELL #:		14A	RRCID ->	292332	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2494 - 3150	
02	2660 X	999	-0-	-1661	-0-	999	2		N	-0-			-0-
03	2480 X	2095	-0-	-385	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
05	2480 X	1089	-0-	-1391	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
07	2728 X	293	-0-	-2435	-0-	293	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COON, R. S.		WELL #:		229B	RRCID ->	292336	COMPL. DATE	01/18/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2799 - 3320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2156 X	1848	-0-	-308	-0-	1848	2	N	-0-			-0-
03		2015 X	1475	-0-	-540	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
04		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-			-0-
05		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-			-0-
06		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
07		2418 X	98	-0-	-2320	-0-	98	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		16B	RRCID ->	292388	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2408 - 3218	
02		3332 X	2645	-0-	-687	-0-	2645	2	N	-0-			-0-
03		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2	N	-0-			-0-
04		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2	N	-0-			-0-
05		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	-0-			-0-
06		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-			-0-
07		3596 X	458	-0-	-3138	-0-	458	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		234C	RRCID ->	292394	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2813 - 3360	
02		14042 X	2764	-0-	-11278	-0-	2764	2	N	-0-			-0-
03		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-			-0-
04		3270 X	661	-0-	-2609	-0-	661	2	N	-0-			-0-
05		3379 X	968	-0-	-2411	-0-	968	2	N	-0-			-0-
06		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-			-0-
07		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-

SCHLEE		WELL #:		271D	RRCID ->	292403	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2758 - 3325	
02		18918 X	4171	-0-	-14747	-0-	4171	2	N	-0-			-0-
03		4402 X	2912	-0-	-1490	-0-	2912	2	N	-0-			-0-
04		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2	N	-0-			-0-
05		4619 X	3050	-0-	-1569	-0-	3050	2	N	-0-			-0-
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-			-0-
07		4774 X	863	-0-	-3911	-0-	863	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		230A	RRCID ->	292428	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2780 - 3320	
02		3108 X	2385	-0-	-723	-0-	2385	2	N	-0-			-0-
03		2914 X	75	-0-	-2839	-0-	75	2	N	-0-			-0-
04		2820 X	1160	-0-	-1660	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
05		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	N	-0-			-0-
*06		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-			-0-
07		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER		WELL #:		240 D	RRCID ->	292449	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2838 - 3100	
02		10157 X	1011	-0-	-9146	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
03		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-			-0-
04		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2	N	-0-			-0-
05		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-

GOBER		WELL #:		12C	RRCID ->	292506	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2497 - 3050	
02		18880 X	4267	-0-	-14613	-0-	4267	2	N	-0-			-0-
03		4960 X	4531	-0-	-429	-0-	4531	2	N	-0-			-0-
04		4800 X	4163	-0-	-637	-0-	4163	2	N	-0-			-0-
05		4712 X	4233	-0-	-479	-0-	4233	2	N	-0-			-0-
06		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			N	-0-			-0-
07		4712 X	1641	-0-	-3071	-0-	1641	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 3050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
02		3696 X	3135	-0-	-561	-0-	3135 2			N	-0-	-0-
03		3906 X	3445	-0-	-461	-0-	3445 2			N	-0-	-0-
04		3780 X	3234	-0-	-546	-0-	3234 2			N	-0-	-0-
05		3534 X	3272	-0-	-262	-0-	3272 2			N	-0-	-0-
06		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-	-0-
07		3472 X	378	-0-	-3094	-0-	378 2			N	-0-	-0-

SNEED												
WELL #: 23D RRCID -> 292549 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2279 - 2900												
02		2184 X	2054	-0-	-130	-0-	2054 2			N	-0-	-0-
03		2387 X	1767	-0-	-620	-0-	1767 2			N	-0-	-0-
04		2310 X	1752	-0-	-558	-0-	1752 2			N	-0-	-0-
05		2294 X	1771	-0-	-523	-0-	1771 2			N	-0-	-0-
06		2220 X	1765	-0-	-455	-0-	1765 2			N	-0-	-0-
07		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2			N	-0-	-0-

SNEED -B-												
WELL #: 1F RRCID -> 292551 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2278 - 2750												
02		2968 X	2357	-0-	-611	-0-	356 1	2001 2		N	-0-	-0-
03		2976 X	2646	-0-	-330	-0-	403 1	2243 2		N	-0-	-0-
04		2730 X	2559	-0-	-171	-0-	379 1	2180 2		N	-0-	-0-
05		2666 X	2552	-0-	-114	-0-	395 1	2157 2		N	-0-	-0-
06		2550 X	2428	-0-	-122	-0-	390 1	2038 2		N	-0-	-0-
07		2635 X	1234	-0-	-1401	-0-	403 1	831 2		N	-0-	-0-

SNEED -B-												
WELL #: 4002A RRCID -> 292569 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2388 - 3000												
02		13463 X	2349	-0-	-11114	-0-	350 1	1999 2		N	-0-	-0-
03		3503 X	2862	-0-	-641	-0-	403 1	2459 2		N	-0-	-0-
04		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	385 1	2351 2		N	-0-	-0-
05		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	403 1	2390 2		N	-0-	-0-
06		2760 X	2668	-0-	-92	-0-	390 1	2278 2		N	-0-	-0-
07		2852 X	1254	-0-	-1598	-0-	403 1	851 2		N	-0-	-0-

SNEED -B-												
WELL #: 1E RRCID -> 292635 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2360 - 2800												
02		3080 X	2284	-0-	-796	-0-	2284 2			N	-0-	-0-
03		3069 X	2324	-0-	-745	-0-	2324 2			N	-0-	-0-
04		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2			N	-0-	-0-
05		2697 X	2545	-0-	-152	-0-	2545 2			N	-0-	-0-
06		2610 X	2424	-0-	-186	-0-	2424 2			N	-0-	-0-
07		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT	-0-

SNEED P												
WELL #: S 52D RRCID -> 292655 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 2789 PERF. 2076 - 2789												
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-	-0-
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			N	-0-	-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2			N	-0-	-0-
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-	-0-
*06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BENNETT B												
WELL #: 22D RRCID -> 292775 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2422 - 2900												
02		3808 X	3226	-0-	-582	-0-	3226 2			N	-0-	-0-
03		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2			N	-0-	-0-
04		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2			N	-0-	-0-
05		3968 X	3504	-0-	-464	-0-	3504 2			N	-0-	-0-
06		3720 X	3330	-0-	-390	-0-	3330 2			N	-0-	-0-
07		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -B-				WELL #:	4002B	RRCID ->	292776	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2354 - 3000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3612 X	3242	-0-	-370	-0-	3242 2			N	-0-			-0-
03		3689 X	3498	-0-	-191	-0-	403 1	3095 2		N	-0-			-0-
04		3420 X	3341	-0-	-79	-0-	3341 2			N	-0-			-0-
05		3348 X	2995	-0-	-353	-0-	2995 2			N	-0-			-0-
06		3480 X	3310	-0-	-170	-0-	3310 2			N	-0-			-0-
07		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED -B-				WELL #:	2B	RRCID ->	292787	COMPL. DATE	04/13/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2384 - 3000	
02		3360 X	2585	-0-	-775	-0-	2585 2			N	-0-			-0-
03		3441 X	2804	-0-	-637	-0-	403 1	2401 2		N	-0-			-0-
04		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2			N	-0-			-0-
05		3100 X	2724	-0-	-376	-0-	2724 2			N	-0-			-0-
06		2970 X	2178	-0-	-792	-0-	332 1	1846 2		N	-0-			-0-
07		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED -C-				WELL #:	5040B	RRCID ->	292797	COMPL. DATE	04/15/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2397 - 3050	
02		2044 X	1683	-0-	-361	-0-	1683 2			N	-0-			-0-
03		2139 X	1781	-0-	-358	-0-	372 1	1409 2		N	-0-			-0-
04		1980 X	1660	-0-	-320	-0-	1660 2			N	-0-			-0-
05		1984 X	1714	-0-	-270	-0-	1714 2			N	-0-			-0-
06		1860 X	1613	-0-	-247	-0-	360 1	1253 2		N	-0-			-0-
07		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER -A-				WELL #:	6C	RRCID ->	292871	COMPL. DATE	05/04/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2292 - 2900	
02		3528 X	2908	-0-	-620	-0-	2908 2			N	-0-			-0-
03		3689 X	3160	-0-	-529	-0-	372 1	2788 2		N	-0-			-0-
04		3420 X	3006	-0-	-414	-0-	3006 2			N	-0-			-0-
05		3286 X	3022	-0-	-264	-0-	3022 2			N	-0-			-0-
06		3180 X	2728	-0-	-452	-0-	360 1	2368 2		N	-0-			-0-
07		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED -C-				WELL #:	39C	RRCID ->	293101	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2122 - 3050	
02		2520 X	2125	-0-	-395	-0-	2125 2			N	-0-			-0-
03		2697 X	2252	-0-	-445	-0-	395 1	1857 2		N	-0-			-0-
04		2460 X	2182	-0-	-278	-0-	2182 2			N	-0-			-0-
05		2449 X	2224	-0-	-225	-0-	2224 2			N	-0-			-0-
06		2370 X	2094	-0-	-276	-0-	368 1	1726 2		N	-0-			-0-
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED -C-				WELL #:	39A	RRCID ->	293103	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2115 - 3050	
02		1680 X	1216	-0-	-464	-0-	1216 2			N	-0-			-0-
03		1829 X	1392	-0-	-437	-0-	1392 2			N	-0-			-0-
04		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			N	-0-			-0-
05		1612 X	1408	-0-	-204	-0-	1408 2			N	-0-			-0-
06		1560 X	1343	-0-	-217	-0-	1343 2			N	-0-			-0-
07		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED -C-				WELL #:	8C	RRCID ->	293148	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2377 - 3140	
02		3304 X	3101	-0-	-203	-0-	3101 2			N	-0-			-0-
03		3689 X	3295	-0-	-394	-0-	372 1	2923 2		N	-0-			-0-
04		3570 X	3181	-0-	-389	-0-	3181 2			N	-0-			-0-
05		3565 X	3197	-0-	-368	-0-	3197 2			N	-0-			-0-
06		3450 X	2787	-0-	-663	-0-	360 1	2427 2		N	-0-			-0-
07		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED				WELL #:	26A	RRCID ->	293151	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	2741	PERF. 2320 - 2741		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6412 X	4997	-0-	-1415	-0-	4997 2			N	-0-			-0-
03		5673 X	5432	-0-	-241	-0-	372 1	5060 2		N	-0-			-0-
04		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	360 1	4777 2		N	-0-			-0-
05		6045 X	5095	-0-	-950	-0-	5095 2			N	-0-			-0-
06		5580 X	4901	-0-	-679	-0-	360 1	4541 2		N	-0-			-0-
07		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED -C-				WELL #:	8B	RRCID ->	293152	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2379 - 3100		
02		2716 X	2489	-0-	-227	-0-	2489 2			N	-0-			-0-
03		2697 X	2575	-0-	-122	-0-	372 1	2203 2		N	-0-			-0-
04		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	360 1	2009 2		N	-0-			-0-
05		2821 X	2441	-0-	-380	-0-	2441 2			N	-0-			-0-
06		2700 X	2348	-0-	-352	-0-	360 1	1988 2		N	-0-			-0-
07		2759 X	1087	-0-	-1672	-0-	372 1	715 2		N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	7C	RRCID ->	293169	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2333 - 3150		
02		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2			N	-0-			-0-
03		4154 X	3729	-0-	-425	-0-	372 1	3357 2		N	-0-			-0-
04		4020 X	3778	-0-	-242	-0-	360 1	3418 2		N	-0-			-0-
05		4154 X	3863	-0-	-291	-0-	3863 2			N	-0-			-0-
06		4020 X	386	-0-	-3634	-0-	360 1	26 2		N	-0-			-0-
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED MS				WELL #:	23	RRCID ->	293170	COMPL. DATE	05/27/2022	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2392 - 2950		
02		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 2			N	-0-			-0-
03		5797 X	4999	-0-	-798	-0-	372 1	4627 2		N	-0-			-0-
04		5610 X	4725	-0-	-885	-0-	360 1	4365 2		N	-0-			-0-
05		5363 X	4544	-0-	-819	-0-	4544 2			N	-0-			-0-
06		5190 X	4479	-0-	-711	-0-	360 1	4119 2		N	-0-			-0-
07		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED F				WELL #:	20C	RRCID ->	293192	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2304 - 3200		
02		2576 X	2096	-0-	-480	-0-	2096 2			N	-0-			-0-
03		2232 X	2018	-0-	-214	-0-	372 1	1646 2		N	-0-			-0-
04		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	360 1	1569 2		N	-0-			-0-
05		2604 X	2130	-0-	-474	-0-	2130 2			N	-0-			-0-
06		2490 X	1942	-0-	-548	-0-	360 1	1582 2		N	-0-			-0-
07		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON T				WELL #:	63A	RRCID ->	293277	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2534 - 3350		
02		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2			N	-0-			-0-
03		2728 X	2495	-0-	-233	-0-	351 1	2144 2		N	-0-			-0-
04		2640 X	1945	-0-	-695	-0-	320 1	1625 2		N	-0-			-0-
05		2821 X	2308	-0-	-513	-0-	2308 2			N	-0-			-0-
06		2730 X	2113	-0-	-617	-0-	339 1	1774 2		N	-0-			-0-
07		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT			-0-

JESTER				WELL #:	18D	RRCID ->	293303	COMPL. DATE	06/18/2022	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2496 - 3250		
02		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2			N	-0-			-0-
03		4650 X	4173	-0-	-477	-0-	372 1	3801 2		N	-0-			-0-
04		4500 X	4340	-0-	-160	-0-	360 1	3980 2		N	-0-			-0-
05		4588 X	3333	-0-	-1255	-0-	3333 2			N	-0-			-0-
06		4440 X	2945	-0-	-1495	-0-	272 1	2673 2		N	-0-			-0-
07		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -A-		WELL #:		21C	RRCID ->	293329	COMPL. DATE	05/19/2022	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2296 -	3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3500 X	2797	-0-	-703	-0-	2797	2		N	-0-		-0-
03	3503 X	3012	-0-	-491	-0-	372	1	2640	2	N	-0-	-0-
04	3390 X	2936	-0-	-454	-0-	360	1	2576	2	N	-0-	-0-
05	3255 X	2912	-0-	-343	-0-	2912	2			N	-0-	-0-
06	3090 X	2757	-0-	-333	-0-	360	1	2397	2	N	-0-	-0-
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT	-0-

FEE		WELL #:		S 51B	RRCID ->	293396	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 2111 -	2886
02	22691 X	1715	-0-	-20976	-0-	1715	2		N	-0-		-0-
03	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-		-0-
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		N	-0-		-0-
05	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-		-0-
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-		-0-
07	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2		N	-0-		-0-

FEE		WELL #:		S 5	RRCID ->	293427	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2171 -	3150
02	5180 X	1190	-0-	-3990	-0-	1190	2		N	-0-		-0-
03	3193 X	1419	-0-	-1774	-0-	1419	2		N	-0-		-0-
04	2940 X	1416	-0-	-1524	-0-	1416	2		N	-0-		-0-
05	2666 X	1157	-0-	-1509	-0-	1157	2		N	-0-		-0-
*06	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-		-0-
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:		S 11D	RRCID ->	293473	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2207 -	3150
02	35385 X	-0-	-0-	-35385	-0-				N	-0-		-0-
03	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2		N	-0-		-0-
04	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2		N	-0-		-0-
05	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2		N	-0-		-0-
06	8820 X	6999	-0-	-1821	-0-	6999	2		N	-0-		-0-
07	9114 X	5146	-0-	-3968	-0-	5146	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		S 1A	RRCID ->	293585	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2082 -	3050
02	7756 X	2732	-0-	-5024	-0-	2732	2		N	-0-		-0-
03	8587 X	2975	-0-	-5612	-0-	2975	2		N	-0-		-0-
04	4050 X	3099	-0-	-951	-0-	3099	2		N	-0-		-0-
05	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3481	2		N	-0-		-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		N	-0-		-0-
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT		-0-

BRENT T		WELL #:		23A	RRCID ->	293591	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2512 -	3275
02	1316 X	1170	-0-	-146	-0-	336	1	834	2	N	-0-	-0-
03	1364 X	1275	-0-	-89	-0-	365	1	910	2	N	-0-	-0-
04	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	323	1	876	2	N	-0-	-0-
05	1364 X	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-	-0-
06	1320 X	1292	-0-	-28	-0-	361	1	931	2	N	-0-	-0-
07	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT	-0-

BRENT T		WELL #:		23B	RRCID ->	293592	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2471 -	3275
02	3304 X	2568	-0-	-736	-0-	2568	2		N	-0-		-0-
03	3627 X	2878	-0-	-749	-0-	372	1	2506	2	N	-0-	-0-
04	3150 X	3084	-0-	-66	-0-	360	1	2724	2	N	-0-	-0-
05	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			N	-0-	-0-
06	3180 X	2986	-0-	-194	-0-	372	1	2614	2	N	-0-	-0-
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		S 2	RRCID ->	293621	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2118 -	3050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6552 X	4209	-0-	-2343	-0-	4209 2		N	-0-			-0-
03		7254 X	4581	-0-	-2673	-0-	4581 2		N	-0-			-0-
04		5280 X	4287	-0-	-993	-0-	4287 2		N	-0-			-0-
05		4867 X	4394	-0-	-473	-0-	4394 2		N	-0-			-0-
06		4500 X	4394	-0-	-106	-0-	4394 2		N	-0-			-0-
07		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT			-0-

JESTER		WELL #:		18B	RRCID ->	293628	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2546 -	3275	
02		2660 X	2471	-0-	-189	-0-	2471 2		N	-0-			-0-
03		2945 X	2739	-0-	-206	-0-	367 1	2372 2	N	-0-			-0-
04		2850 X	2668	-0-	-182	-0-	360 1	2308 2	N	-0-			-0-
05		2852 X	2639	-0-	-213	-0-	2639 2		N	-0-			-0-
06		2760 X	2639	-0-	-121	-0-	372 1	2267 2	N	-0-			-0-
07		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			-0-

READ		WELL #:		S 4	RRCID ->	293638	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2272 -	3114	
02		9268 X	3363	-0-	-5905	-0-	3363 2		N	-0-			-0-
03		10261 X	3730	-0-	-6531	-0-	3730 2		N	-0-			-0-
04		4560 X	3461	-0-	-1099	-0-	3461 2		N	-0-			-0-
05		3937 X	3422	-0-	-515	-0-	3422 2		N	-0-			-0-
06		3630 X	3422	-0-	-208	-0-	3422 2		N	-0-			-0-
07		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		S 11BB	RRCID ->	293646	COMPL. DATE	08/12/2022	TOTAL DEPTH	3067	PERF. 2226 -	3067	
02		5320 X	3062	-0-	-2258	-0-	3062 2		N	-0-			-0-
03		5890 X	3599	-0-	-2291	-0-	3599 2		N	-0-			-0-
04		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2		N	-0-			-0-
05		4061 X	3332	-0-	-729	-0-	3332 2		N	-0-			-0-
06		3930 X	3332	-0-	-598	-0-	3332 2		N	-0-			-0-
07		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		S 12D	RRCID ->	293648	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 2029 -	2325	
02		8400 X	6178	-0-	-2222	-0-	6178 2		N	-0-			-0-
03		9300 X	6808	-0-	-2492	-0-	6808 2		N	-0-			-0-
04		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107 2		N	-0-			-0-
05		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372 2		N	-0-			-0-
*06		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990 2		N	-0-			-0-
07		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			N	NO RPT			-0-

JESTER		WELL #:		18C	RRCID ->	293674	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2563 -	3250	
02		21887 X	2333	-0-	-19554	-0-	336 1	1997 2	N	-0-			-0-
03		2666 X	2342	-0-	-324	-0-	2342 2		N	-0-			-0-
04		2580 X	2166	-0-	-414	-0-	2166 2		N	-0-			-0-
05		2573 X	2278	-0-	-295	-0-	2278 2		N	-0-			-0-
06		2490 X	2015	-0-	-475	-0-	360 1	1655 2	N	-0-			-0-
07		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		S 11A	RRCID ->	293702	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2190 -	3000	
02		5068 X	2649	-0-	-2419	-0-	2649 2		N	-0-			-0-
03		5611 X	3267	-0-	-2344	-0-	3267 2		N	-0-			-0-
04		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	-0-			-0-
05		3565 X	3035	-0-	-530	-0-	3035 2		N	-0-			-0-
06		3450 X	2874	-0-	-576	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
07		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LONGANECKER		WELL #:		6	RRCID ->	293879	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3086 - 3236
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3808 X	1938	-0-	-1870	-0-	1938	2				-0-
03	4216 X	2035	-0-	-2181	-0-	2035	2				-0-
04	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2				-0-
05	3162 X	1595	-0-	-1567	-0-	1595	2				-0-
*06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	807	1	1591	2		-0-
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-						-0-

READ		WELL #:		S 2	RRCID ->	293896	COMPL. DATE	08/05/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2080 - 3100
02	10080 X	5441	-0-	-4639	-0-	5441	2				-0-
03	11160 X	6586	-0-	-4574	-0-	6586	2				-0-
04	10800 X	6567	-0-	-4233	-0-	6567	2				-0-
05	11160 X	6639	-0-	-4521	-0-	6639	2				-0-
06	10800 X	6253	-0-	-4547	-0-	6253	2				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SNEED P		WELL #:		S 12	RRCID ->	293898	COMPL. DATE	08/24/2022	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1990 - 2500
02	2184 X	620	-0-	-1564	-0-	620	2				-0-
03	2418 X	578	-0-	-1840	-0-	578	2				-0-
04	2340 X	538	-0-	-1802	-0-	538	2				-0-
05	2418 N	461	-0-	-1957	-0-	461	2				-0-
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SNEED P		WELL #:		S 58D	RRCID ->	293905	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 1990 - 2700
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-						-0-
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-						-0-
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-						-0-
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SNEED P		WELL #:		S 58C	RRCID ->	293982	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 1989 - 2700
02	2632 X	1108	-0-	-1524	-0-	1108	2				-0-
03	2914 X	1087	-0-	-1827	-0-	1087	2				-0-
04	2820 X	1108	-0-	-1712	-0-	1108	2				-0-
05	2914 N	1049	-0-	-1865	-0-	1049	2				-0-
*06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SNEED P		WELL #:		S 8	RRCID ->	294064	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2259 - 3200
02	2240 X	928	-0-	-1312	-0-	928	2				-0-
03	2480 X	1365	-0-	-1115	-0-	1365	2				-0-
04	2400 X	1148	-0-	-1252	-0-	1148	2				-0-
05	2480 N	894	-0-	-1586	-0-	894	2				-0-
*06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SNEED P		WELL #:		S 13	RRCID ->	294091	COMPL. DATE	08/20/2022	TOTAL DEPTH	2715	PERF. 1988 - 2715
02	1904 X	566	-0-	-1338	-0-	566	2				-0-
03	2108 X	572	-0-	-1536	-0-	572	2				-0-
04	2040 X	544	-0-	-1496	-0-	544	2				-0-
05	2108 X	588	-0-	-1520	-0-	588	2				-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
THOMPSON				WELL #: S 24D	RRCID ->	294097	COMPL. DATE	09/17/2022	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2356 -	2902	
M	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
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-				N	-0-			-0-
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
*06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON				WELL #: S 24C	RRCID ->	294108	COMPL. DATE	09/21/2022	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2403 -	2902	
02	1922 X	368	-0-	-1554	-0-	368	2		N	-0-			-0-
03	2387 X	323	-0-	-2064	-0-	323	2		N	-0-			-0-
04	2310 X	319	-0-	-1991	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05	2387 X	319	-0-	-2068	-0-	319	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	376	-0-	-1934	-0-	376	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON				WELL #: S 58D	RRCID ->	294109	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2657 -	3115	
02	2738 X	402	-0-	-2336	-0-	402	2		N	-0-			-0-
03	1209 X	412	-0-	-797	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04	1170 X	399	-0-	-771	-0-	399	2		N	-0-			-0-
05	1209 X	381	-0-	-828	-0-	381	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	264	-0-	-906	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARVER, C.S. -A-				WELL #: 10	RRCID ->	294143	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3130 -	3318	
02	700 X	388	-0-	-312	-0-	388	2		N	-0-			-0-
03	1550 X	846	-0-	-704	-0-	846	2		N	-0-			-0-
04	1500 X	750	-0-	-750	-0-	750	2		N	-0-			-0-
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLGORE				WELL #: S 20D	RRCID ->	294166	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2845 -	3650	
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-				N	-0-			-0-
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			-0-
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEE				WELL #: S 4	RRCID ->	294182	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2054 -	3000	
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
03	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
04	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
*06	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
07	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	
02	13488 X	4099	-0-	-9389	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
03	5704 X	4410	-0-	-1294	-0-	4410	2		N	-0-			-0-
04	5520 X	4191	-0-	-1329	-0-	4191	2		N	-0-			-0-
05	5704 X	3442	-0-	-2262	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
06	5520 X	3567	-0-	-1953	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SOUTH HERRING		WELL #:		207	RRCID ->	294200	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2660	-	2753
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1316 X	397	-0-	-919	-0-	396 2	1 9	N	1	1 1			-0-
03		1457 X	447	-0-	-1010	-0-	437 2	10 9	N	9	7 1			2
04		1410 X	861	-0-	-549	-0-	847 2	14 9	N	13	12 1			3
05		955 X	955	-0-	-0-	-0-	940 2	15 9	N	14	14 1			3
*06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1102 2	15 9	N	14	14 1			3
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3

SOUTH HERRING		WELL #:		205	RRCID ->	294213	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2619	-	2789
02		1092 X	832	-0-	-260	-0-	832 2		N	-0-				-0-
03		1209 X	943	-0-	-266	-0-	943 2		N	-0-				-0-
04		1170 X	810	-0-	-360	-0-	810 2		N	-0-				-0-
05		1209 X	746	-0-	-463	-0-	746 2		N	-0-				-0-
*06		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOUTH HERRING		WELL #:		204	RRCID ->	294214	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	2703	-	2871
02		1400 X	937	-0-	-463	-0-	937 2		N	-0-				-0-
03		1550 X	1226	-0-	-324	-0-	1226 2		N	-0-				-0-
04		1500 X	1201	-0-	-299	-0-	1182 2	19 9	N	17	17 1			-0-
05		1550 X	1219	-0-	-331	-0-	1199 2	20 9	N	18	18 1			-0-
*06		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1410 2	20 9	N	18	18 1			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ETHELYN		WELL #:		272D	RRCID ->	294559	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2776	-	3350
02		20518 X	4292	-0-	-16226	-0-	4292 2		N	-0-				-0-
03		7068 X	5152	-0-	-1916	-0-	5152 2		N	-0-				-0-
04		6840 X	5538	-0-	-1302	-0-	5538 2		N	-0-				-0-
05		7068 X	4897	-0-	-2171	-0-	4897 2		N	-0-				-0-
06		6840 X	5088	-0-	-1752	-0-	5088 2		N	-0-				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SNEED P		WELL #:		S 9	RRCID ->	294572	COMPL. DATE	08/26/2022	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2129	-	2767
02		1176 X	522	-0-	-654	-0-	522 2		N	-0-				-0-
03		1302 X	564	-0-	-738	-0-	564 2		N	-0-				-0-
04		1260 X	598	-0-	-662	-0-	598 2		N	-0-				-0-
05		1302 X	535	-0-	-767	-0-	535 2		N	-0-				-0-
06		1260 X	595	-0-	-665	-0-	595 2		N	-0-				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STAN		WELL #:		233A	RRCID ->	294573	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2799	-	3350
02		19248 X	3420	-0-	-15828	-0-	3420 2		N	-0-				-0-
03		6510 X	3667	-0-	-2843	-0-	3667 2		N	-0-				-0-
04		6300 X	4385	-0-	-1915	-0-	4385 2		N	-0-				-0-
05		6510 X	3947	-0-	-2563	-0-	3947 2		N	-0-				-0-
06		6300 X	4221	-0-	-2079	-0-	4221 2		N	-0-				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROREX		WELL #:		232C	RRCID ->	294574	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2777	-	3342
02		0	3397	-0-	3397	10666	3397 2		N	-0-				-0-
03		14453 X	3787	-0-	-10666	-0-	3787 2		N	-0-				-0-
04		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2		N	-0-				-0-
05		3844 X	3562	-0-	-282	-0-	3562 2		N	-0-				-0-
06		3720 X	3611	-0-	-109	-0-	3611 2		N	-0-				-0-
07		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ROREX				WELL #: 232A	RRCID -> 294575	COMPL. DATE 11/11/2022	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2799	- 3400						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0	3548	-0-	3548	12570	3548	2			N	-0-				-0-
03	16569 X	3999	-0-	-12570	-0-	3999	2			N	-0-				-0-
04	5550 X	4346	-0-	-1204	-0-	4346	2			N	-0-				-0-
05	5735 X	3892	-0-	-1843	-0-	3892	2			N	-0-				-0-
06	5550 X	3984	-0-	-1566	-0-	3984	2			N	-0-				-0-
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT				-0-

ROREX				WELL #: 232D	RRCID -> 294577	COMPL. DATE 11/15/2022	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2778	- 3350						
02	0	2663	-0-	2663	9272	2663	2			N	-0-				-0-
03	12128 X	2856	-0-	-9272	-0-	2856	2			N	-0-				-0-
04	4320 X	3220	-0-	-1100	-0-	3220	2			N	-0-				-0-
05	4464 X	2815	-0-	-1649	-0-	2815	2			N	-0-				-0-
06	4320 X	3019	-0-	-1301	-0-	3019	2			N	-0-				-0-
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT				-0-

HENKEL				WELL #: 241C	RRCID -> 294578	COMPL. DATE 11/16/2022	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2668	- 3150						
02	0	3096	-0-	3096	10479	3096	2			N	-0-				-0-
03	13949 X	3470	-0-	-10479	-0-	3470	2			N	-0-				-0-
04	8250 X	3204	-0-	-5046	-0-	3204	2			N	-0-				-0-
05	8525 X	3185	-0-	-5340	-0-	3185	2			N	-0-				-0-
06	8250 X	3052	-0-	-5198	-0-	3052	2			N	-0-				-0-
07	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT				-0-

HENKEL				WELL #: 241B	RRCID -> 294580	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2771	- 3225						
02	0	1793	-0-	1793	7942	1793	2			N	-0-				-0-
03	9886 X	1944	-0-	-7942	-0-	1944	2			N	-0-				-0-
04	8250 X	1733	-0-	-6517	-0-	1733	2			N	-0-				-0-
05	8525 X	1664	-0-	-6861	-0-	1664	2			N	-0-				-0-
06	8250 X	1581	-0-	-6669	-0-	1581	2			N	-0-				-0-
07	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT				-0-

KELL				WELL #: 242A	RRCID -> 294595	COMPL. DATE 12/12/2022	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2771	- 3200						
02	0	1910	-0-	1910	4116	1910	2			N	-0-				-0-
03	6532 X	2416	-0-	-4116	-0-	2416	2			N	-0-				-0-
04	3990 X	2215	-0-	-1775	-0-	2215	2			N	-0-				-0-
05	4123 X	2201	-0-	-1922	-0-	2201	2			N	-0-				-0-
06	3990 X	2173	-0-	-1817	-0-	2173	2			N	-0-				-0-
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT				-0-

LOR				WELL #: 243D	RRCID -> 294603	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2714	- 3215						
02	0	1613	-0-	1613	-0-	1613	2			N	-0-				-0-
03	0	2386	-0-	2386	-0-	2386	2			N	-0-				-0-
04	4611 X	2225	-0-	-2386	-0-	2225	2			N	-0-				-0-
05	3100 X	1987	-0-	-1113	-0-	1987	2			N	-0-				-0-
06	3000 X	1496	-0-	-1504	-0-	1496	2			N	-0-				-0-
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT				-0-

KELL				WELL #: 242B	RRCID -> 294607	COMPL. DATE 12/14/2022	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2769	- 3150						
02	0 X	1055	-0-	1055	-0-	1055	2			N	-0-				-0-
03	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-				-0-
04	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-				-0-
05	2015 X	1743	-0-	-272	-0-	1743	2			N	-0-				-0-
06	1950 X	1786	-0-	-164	-0-	1786	2			N	-0-				-0-
07	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											
VENT				WELL #:	3B	RRCID ->	294669	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2647 - 3050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0	2868	-0-	2868	4510	2868	2			N	-0-			-0-
03		0	1733	-0-	1733	6243	1733	2			N	-0-			-0-
04		0	979	-0-	979	7222	979	2			N	-0-			-0-
05		11400 X	693	-0-	-10707	-0-	693	2			N	-0-			-0-
06		11400 X	1992	-0-	-9408	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
07		11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT			-0-

CARVER, C.S. -A-				WELL #:	15	RRCID ->	294672	COMPL. DATE	01/11/2022	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3144 - 3326		
*02		1372 X	398	-0-	-974	-0-	398	2			N	-0-			-0-
*03		1519 X	949	-0-	-570	-0-	949	2			N	-0-			-0-
*04		1470 X	900	-0-	-570	-0-	900	2			N	-0-			-0-
*05		1519 X	768	-0-	-751	-0-	768	2			N	-0-			-0-
06		1470 X	579	-0-	-891	-0-	579	2			N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VENT				WELL #:	4A	RRCID ->	294750	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2669 - 3102		
02		0	1922	-0-	1922	1922	1922	2			N	-0-			-0-
03		0	738	-0-	738	2660	738	2			N	-0-			-0-
04		0	595	-0-	595	3255	595	2			N	-0-			-0-
*05		8525 X	477	-0-	-8048	-0-	477	2			N	-0-			-0-
06		8250 X	931	-0-	-7319	-0-	931	2			N	-0-			-0-
07		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT			-0-

LOR				WELL #:	243B	RRCID ->	294843	COMPL. DATE	12/16/2022	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2761 - 3215		
02		0	1022	-0-	1022	1716	1022	2			N	-0-			-0-
03		0	1929	-0-	1929	3645	1929	2			N	-0-			-0-
04		5461 X	1816	-0-	-3645	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
05		3100 X	1570	-0-	-1530	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
06		3000 X	1646	-0-	-1354	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-0-

VENT				WELL #:	3D	RRCID ->	294853	COMPL. DATE	01/06/2023	TOTAL DEPTH	3004	PERF.	2512 - 3004		
02		0	3088	-0-	3088	-0-	3088	2			N	-0-			-0-
03		0	1402	-0-	1402	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
04		0	908	-0-	908	-0-	908	2			N	-0-			-0-
05		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
06		5250 X	1325	-0-	-3925	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
07		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON				WELL #:	5	RRCID ->	294875	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2717 - 3054		
03		0	2047	-0-	2047	2047	2047	2			N	-0-			-0-
*04		4825 X	2778	-0-	-2047	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
*05		3627 X	2531	-0-	-1096	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
*06		3510 X	2551	-0-	-959	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
*07		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-0-

ZELLA				WELL #:	16C	RRCID ->	294917	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2565 - 3050		
02		0	927	-0-	927	928	927	2			N	-0-			-0-
03		0	2733	-0-	2733	3661	2733	2			N	-0-			-0-
04		0	2624	-0-	2624	6285	2624	2			N	-0-			-0-
05		0	2382	-0-	2382	8667	2382	2			N	-0-			-0-
*06		10921 X	2254	-0-	-8667	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
07		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HENKEL												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 241A RRCID -> 294942 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 3200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	3998	-0-	3998	5572	3998	2			N	-0-	-0-
03	0	4248	-0-	4248	9820	4248	2			N	-0-	-0-
04	0	3902	-0-	3902	13722	3902	2			N	-0-	-0-
05	17571 X	3849	-0-	-13722	-0-	3849	2			N	-0-	-0-
06	8400 X	3748	-0-	-4652	-0-	3748	2			N	-0-	-0-
07	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT	-0-

ZELLA												
WELL #: 16B RRCID -> 294962 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2523 - 3050												
02	0	2019	-0-	2019	-0-	2019	2			N	-0-	-0-
03	0	2346	-0-	2346	2346	2346	2			N	-0-	-0-
04	0	1929	-0-	1929	4275	1929	2			N	-0-	-0-
05	0	2368	-0-	2368	6643	2368	2			N	-0-	-0-
*06	8312 X	1669	-0-	-6643	-0-	1669	2			N	-0-	-0-
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT	-0-

ZELLA												
WELL #: 16A RRCID -> 294963 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2539 - 3050												
02	0	606	-0-	606	-0-	606	2			N	-0-	-0-
03	0	3063	-0-	3063	3063	3063	2			N	-0-	-0-
04	0	1844	-0-	1844	4907	1844	2			N	-0-	-0-
05	0	1960	-0-	1960	6867	1960	2			N	-0-	-0-
*06	8325 X	1458	-0-	-6867	-0-	1458	2			N	-0-	-0-
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT	-0-

ETHELYN												
WELL #: 272B RRCID -> 294968 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2758 - 3334												
02	0	4783	-0-	4783	-0-	4783	2			N	-0-	-0-
03	0	5334	-0-	5334	5334	5334	2			N	-0-	-0-
04	0	5408	-0-	5408	10742	5408	2			N	-0-	-0-
05	15296 X	4554	-0-	-10742	-0-	4554	2			N	-0-	-0-
06	6900 X	4777	-0-	-2123	-0-	4777	2			N	-0-	-0-
07	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT	-0-

PRISCILLA												
WELL #: 9D RRCID -> 295014 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2523 - 3000												
02	0	809	-0-	809	809	809	2			N	-0-	-0-
03	0	1809	-0-	1809	2618	1809	2			N	-0-	-0-
04	0	1826	-0-	1826	4444	1826	2			N	-0-	-0-
05	0	1687	-0-	1687	6131	1687	2			N	-0-	-0-
06	7473 X	1342	-0-	-6131	-0-	1342	2			N	-0-	-0-
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT	-0-

STEM												
WELL #: 6D RRCID -> 295042 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2712 - 3150												
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-	-0-
03	0	498	-0-	498	498	498	2			N	-0-	-0-
04	0	2986	-0-	2986	3484	2986	2			N	-0-	-0-
05	0	3597	-0-	3597	7081	3597	2			N	-0-	-0-
06	9667 X	2586	-0-	-7081	-0-	2586	2			N	-0-	-0-
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT	-0-

GOB												
WELL #: 8B RRCID -> 295049 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2661 - 3229												
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	2742	-0-	2742	2742	2742	2			N	-0-	-0-
05	0	3248	-0-	3248	5990	3248	2			N	-0-	-0-
*06	8298 X	2308	-0-	-5990	-0-	2308	2			N	-0-	-0-
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
GOB														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 8C RRCID -> 295050 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2565 - 3125														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	2816	-0-	2816	2816	2816	2			N	-0-			-0-
04	0	2550	-0-	2550	5366	2550	2			N	-0-			-0-
05	0	2855	-0-	2855	8221	2855	2			N	-0-			-0-
*06	10309 X	2088	-0-	-8221	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
07	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			-0-

PRISCILLA														
WELL #: 9A RRCID -> 295080 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2550 - 3000														
02	0	911	-0-	911	911	911	2			N	-0-			-0-
03	0	2156	-0-	2156	3067	2156	2			N	-0-			-0-
04	0	2439	-0-	2439	5506	2439	2			N	-0-			-0-
05	0	2822	-0-	2822	8328	2822	2			N	-0-			-0-
06	10530 X	2202	-0-	-8328	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGMACK														
WELL #: 7C RRCID -> 295081 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2680 - 3150														
02	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
03	0	102	-0-	102	103	102	2			N	-0-			-0-
04	0	1715	-0-	1715	1818	1715	2			N	-0-			-0-
05	0	2153	-0-	2153	3971	2153	2			N	-0-			-0-
06	5551 X	1580	-0-	-3971	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

KEMPSON														
WELL #: 3B RRCID -> 295091 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2615 - 3200														
05	0	2464	-0-	2464	2464	2464	2			N	-0-			-0-
06	0	2535	-0-	2535	4999	2535	2			N	-0-			-0-
07	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	1499					N	NO RPT			-0-

HOHMANN, R. N.														
WELL #: 8 RRCID -> 295092 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3026 - 3170														
03	0	1480	-0-	1480	1480	1480	2			N	-0-			-0-
04	0	1301	-0-	1301	2781	1301	2			N	-0-			-0-
05	4013 X	1232	-0-	-2781	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
06	1950 X	1165	-0-	-785	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGMACK														
WELL #: 7A RRCID -> 295110 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2671 - 3200														
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	3482	-0-	3482	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
05	0	4116	-0-	4116	4116	4116	2			N	-0-			-0-
*06	7369 X	3253	-0-	-4116	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBAR														
WELL #: 10 RRCID -> 295136 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2820 - 3111														
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-
05	0 W	2742	-0-	2742	2742	2742	2			N	-0-			-0-
06	0 W	2876	-0-	2876	5618	2876	2			N	-0-			-0-
07	0 W	1034	-0-	1034	6652	1034	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
RUBIN													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 10A RRCID -> 295156 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2625 - 3100													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	2956	-0-	2956	2956	2956	2			N	-0-		-0-
05	0	2761	-0-	2761	5717	2761	2			N	-0-		-0-
06	0	3466	-0-	3466	9183	3466	2			N	-0-		-0-
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	4843					N	NO RPT		-0-

PRISCILLA													
WELL #: 9C RRCID -> 295267 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2500 - 2950													
02	0	821	-0-	821	-0-	821	2			N	-0-		-0-
03	0	1876	-0-	1876	-0-	1876	2			N	-0-		-0-
04	0	2312	-0-	2312	-0-	2312	2			N	-0-		-0-
05	0	2422	-0-	2422	2422	2422	2			N	-0-		-0-
*06	4223 X	1801	-0-	-2422	-0-	1801	2			N	-0-		-0-
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT		-0-

MCDOWELL 'B'													
WELL #: 5 RRCID -> 295394 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3060 - 3145													
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-
05	0 W	1702	-0-	1702	1702	1702	2			N	-0-		-0-
06	0 W	1458	-0-	1458	3160	1458	2			N	-0-		-0-
07	0 W	1671	-0-	1671	4831	1671	2			N	-0-		-0-

SULLIVAN - WELLS													
FEE, SULLIVAN													
WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080													
02	4381 X	2209	-0-	-2172	-0-	2209	2			N	-0-		-0-
03	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-		-0-
04	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-		-0-
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-		-0-
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-		-0-
*07	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-		-0-

FEE, SULLIVAN													
WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200													
02	2800 N	1719	-0-	-1081	786	1719	2			N	-0-		-0-
03	2960 N	2174	-0-	-786	-0-	2174	2			N	-0-		-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-		-0-
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-		-0-
06	2100 N	1920	-0-	-180	-0-	1920	2			N	-0-		-0-
07	2077 N	1728	-0-	-349	-0-	1728	2			N	-0-		-0-

TOP O TEXAS PRODUCTION CO.													
HAYDEN													
WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408													
02	3794 X	552	-0-	-3242	-0-	552	2			N	-0-		-0-
03	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-		-0-
04	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-		-0-
05	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*07	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	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	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
02	155 X	4	-0-	-151	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
04	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
05	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	1910 X	494	-0-	-1416	-0-	494 2		N	-0-			-0-
03	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
04	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
05	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
06	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-
03	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
04	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
05	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
06	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY SMITH, ARLIE		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
		//CONT.//	865980										
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			-0-	
03	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-	
04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-			-0-	
05	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-	
06	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-			-0-	
07	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-			-0-	

MARVIN		WELL #:	2	RRCID ->	216369	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2750	-	3200
02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-	
03	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-	
04	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-	
05	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-	
06	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-	
07	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-	

THATEN		WELL #:	2	RRCID ->	217368	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3338	-	3577
02	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-	
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-	
04	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-	
05	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-	
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-	
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-	

DALE		WELL #:	2	RRCID ->	217373	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3326	-	3620
02	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-	
03	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-	
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-	
05	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-	
06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-	
07	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-	

MASS		WELL #:	2	RRCID ->	220202	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3176	-	3408
02	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			-0-	
03	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-			-0-	
04	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-	
05	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-	
06	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-	
07	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-	

LOVE		WELL #:	3	RRCID ->	230410	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3340	-	3550
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-	
03	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-	
04	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-	
05	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-	
06	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-	
07	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-	

MARNI		WELL #:	2	RRCID ->	230945	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3490	-	3658
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-	
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-	
04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-	
05	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-	
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-	
07	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY REUTER		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-	-0-	-0-
04	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-
05	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-
06	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
07	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-

NELSON		WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100			
02	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-	-0-	-0-
06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-	-0-	-0-

RAY		WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100			
02	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
03	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-
04	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-
05	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-
06	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BALF		WELL #: 1R		RRCID -> 255034		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500			
02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-	-0-	-0-

ZELLA		WELL #: A 2R		RRCID -> 255035		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910			
02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-	-0-	-0-
03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-	-0-	-0-
04	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-
05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
06	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-
07	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-

STOCKING		WELL #: 1R		RRCID -> 258081		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260			
02	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-	-0-	-0-

BALFOUR		WELL #: 9R		RRCID -> 262875		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550			
02	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
03	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
04	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
05	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-
06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-
07	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY PAASCH		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-	-0-	-0-
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-	-0-	-0-

CR JONES E		WELL #: 2R		RRCID -> 264789		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2808 - 3200	
02	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	-0-

CR JONES "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 266506		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2958 - 3300	
02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-	-0-	-0-
05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-	-0-
06	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-	-0-	-0-

BRI		WELL #: 1R		RRCID -> 266560		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3412 - 3600	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MEIER CHARLES		WELL #: 1R		RRCID -> 266567		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 3043		PERF. 2725 - 3043	
02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-	-0-	-0-
05	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-
06	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-	-0-	-0-

MIXON		WELL #: 1R		RRCID -> 266948		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3050 - 3275	
02	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-
03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	-0-	-0-
04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-
05	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	-0-	-0-
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-
07	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-

CARVE		WELL #: 1R		RRCID -> 267172		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3463 - 3610	
02	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
04	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-	-0-	-0-
05	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
06	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-
07	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
INA		//CONT.// 865980		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-
03	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
04	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
05	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
06	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-

BALFOUR				WELL #: 4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3236 - 3500		
02	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
06	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
07	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-

BALFOUR				WELL #: 2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3210 - 3500		
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-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-
03	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-			-0-
04	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
05	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-
06	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
07	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-

BALFIELD				WELL #: 2		RRCID -> 279294		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2859 - 3160		
02	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
03	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
04	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
05	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
06	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
07	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-

BOOHER, J.B.				WELL #: 2		RRCID -> 279420		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2818 - 3250		
02	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
03	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
04	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
06	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
07	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-

SHELLBURG-251-				WELL #: 3		RRCID -> 279656		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2842 - 3210		
02	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			-0-
03	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
04	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
05	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
07	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
04	180 N	22	-0-	-158	-0-	22 3		N	-0-		-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-

BRICKER, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	280025	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2837 - 3250
02	1316 N	992	-0-	-324	-0-	992 3		N	-0-		-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-		-0-
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-		-0-
05	1085 N	906	-0-	-179	-0-	906 3		N	-0-		-0-
06	990 N	847	-0-	-143	-0-	847 3		N	-0-		-0-
07	1550 N	571	-0-	-979	-0-	571 3		N	-0-		-0-

TREK EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	024642	COMPL. DATE	06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A
02	353 X	155	-0-	-198	-0-	155 3		N	-0-		-0-
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
05	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
06	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-
07	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-

TREJIM OPERATORS, LLC		WELL #:		9	RRCID ->	041318	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 - 2850
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-
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-

TRYMA OPERATING		WELL #:		1	RRCID ->	024581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2039 X	602	-0-	-1437	-0-		602 2		N	-0-			-0-
03	750 X	750	-0-	-0-	-0-		750 2		N	-0-			-0-
04	575 X	575	-0-	-0-	-0-		575 2		N	-0-			-0-
05	542 X	542	-0-	-0-	-0-		542 2		N	-0-			-0-
*06	289 X	289	-0-	-0-	-0-		289 2		N	-0-			-0-
07	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
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1826 X	286	-0-	-1540	-0-	286	2	N	-0-	-0-	-0-
03	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-
04	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-	-0-	-0-
05	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-	-0-	-0-
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-	-0-	-0-
07	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED				WELL #: 3	RRCID -> 025263	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	139 X	6	-0-	-133	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
04	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
06	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
07	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED				WELL #: 4	RRCID -> 025264	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	4547 X	654	-0-	-3893	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-
03	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-	-0-	-0-
04	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-	-0-	-0-
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-	-0-	-0-
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-	-0-
07	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS "A"				WELL #: 4R	RRCID -> 163440	COMPL. DATE 05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF.	2296 - 2438	
02	1495 X	325	-0-	-1170	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-	-0-
04	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
05	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-
06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	-0-	-0-
07	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED "F"				WELL #: 3	RRCID -> 184071	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2765 - 3364	
02	3632 X	577	-0-	-3055	-0-	577	2	N	-0-	-0-	-0-
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-	-0-	-0-
04	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-	-0-
05	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-	-0-
06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
07	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED 'F'				WELL #: 1R	RRCID -> 263267	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3236 - 3336	
02	2423 X	385	-0-	-2038	-0-	385	2	N	-0-	-0-	-0-
03	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-
04	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-
05	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-
06	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
07	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
WAGNER OIL COMPANY			891175					
HARLAN		WELL #:	5	RRCID -> 072271	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3194 - 3252
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.			894215					
OSBORNE		WELL #:	T 1	RRCID -> 023033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	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
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	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
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-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, W. R., INC.			925821						
BARRETT		WELL #:	1	RRCID -> 024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2680 - 2760
02	145 X	51	-0-	-94	-0-	51 3	N	-0-	
03	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-	
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	
*07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821										
SHERIDAN		WELL #:		2	RRCID ->	142751	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	2754 - 3468		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		123 X	41	-0-	-82	-0-	41 3			N	-0-			-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
*07		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2730 - 3390		
02		66 X	36	-0-	-30	-0-	36 3			N	-0-			15
03		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			15
04		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-			15
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			15
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			15
*07		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			15

PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2762 - 2829		
02		3 X	1	-0-	-2	-0-	1 3			N	-0-			-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
05		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-			-0-
06		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-			-0-
*07		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-			-0-

DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2660 - 3502		
02		114 X	38	-0-	-76	-0-	38 3			N	-0-			-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
*07		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		930184	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2350 - 2824		
JORDEN-BROWN		1 A												
02		2264 X	494	-0-	-1770	-0-	494 2			N	-0-			-0-
03		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-			-0-
04		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-			-0-
05		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2			N	-0-			-0-
06		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-			-0-
07		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH		WELL #:		932970	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
MCCONNELL, J. C.		T 1 B												
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-
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970							
CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 - 2834
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	6 X	1	-0-	-5	-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-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WTG EXPLORATION				945220							
BUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A
02	1820 N	1541	-0-	-279	-0-	1541	2	N	-0-		-0-
03	2139 N	1794	-0-	-345	-0-	1794	2	N	-0-		-0-
04	1860 N	1428	-0-	-432	-0-	1428	2	N	-0-		-0-
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-		-0-
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-		-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-		-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3100 X	584	-0-	-2516	-0-	584	2	N	-0-		-0-
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		-0-
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-
05	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		-0-
06	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-
07	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC				953531							
HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025311	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2895 - 2992
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPURLOCK, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
4 P OILFIELD SERVICES, LLC										//CONT.// 953531							
SPURLOCK, A. M.										WELL #: 2		RRCID -> 199429		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

6A PRODUCTION										953900							
FEE LAND										WELL #: 1		RRCID -> 025425		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

GILL										WELL #: 6		RRCID -> 156188		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888	
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-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	
02		73 N	39	-0-	-34 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

RIGSBY										WELL #: 1R		RRCID -> 027209		COMPL. DATE 08/07/1961		TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050	
02		52 N	19	-0-	-33 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		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			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	
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02		56 N	44	-0-	-12 B	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
04		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-		-0-	
05		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
06		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
07		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	N	-0-		-0-	

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179									
SNEED				WELL #:		1R		RRCID -> 035141		COMPL. DATE 05/05/1964		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800	
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-	
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-	

DRAIN OIL CO. LLC				227879									
SANFORD				WELL #:		2R		RRCID -> 027106		COMPL. DATE 06/05/1962		TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A	
02		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2	N	-0-		-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
04		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-		-0-	
05		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
07		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	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	
02		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3	N	-0-		-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-		-0-	
04		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3	N	-0-		-0-	
05		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
06		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

YAKE -G-				WELL #:		9 R		RRCID -> 140493		COMPL. DATE 12/13/1991		TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732	
02		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-		-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3	N	-0-		-0-	
04		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3	N	-0-		-0-	
05		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-		-0-	
06		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

YAKE -G-				WELL #:		25		RRCID -> 140829		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924	
02		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-		-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-		-0-	
04		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-		-0-	
05		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3	N	-0-		-0-	
06		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623									
HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-		WELL #:		1RC	RRCID ->	169772	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2041 - 2064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3	N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3	N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LERA				496774									
SANFORD UNIT -K-		WELL #:		2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1432 - 1446	
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-
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-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771									
PARAMOUNT-SANFORD		WELL #:		A 1R	RRCID ->	022849	COMPL. DATE	03/07/1963	TOTAL DEPTH	1612	PERF.	N/A	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE-SANFORD		WELL #:		1 R	RRCID ->	062284	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	1570 - 1750	
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-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2023													

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324									
DUNNE		WELL #:		1	RRCID ->	186900	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	1791 - 1799	
02	228 N	135	-0-	-93	B	-0-	135	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP			617005							
MASTERTSON -R-			WELL #:	1 R	RRCID -> 040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960 PERF.	1739 - 1876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	10

PANTERA ENERGY COMPANY			638486							
ALLISON			WELL #:	1R	RRCID -> 027100	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	1692 PERF.	1592 - 1692
02		387 N	377	-0-	-10 B	-0-	377 3	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403 3	N	-0-	-0-
04		420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389 3	N	-0-	-0-
05		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-	-0-
06		390 N	346	-0-	-44 B	-0-	346 3	N	-0-	-0-
07		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-	-0-

BIVINS			WELL #:	3R	RRCID -> 027101	COMPL. DATE	04/07/1961	TOTAL DEPTH	1616 PERF.	1518 - 1616
02		196 N	194	-0-	-2 B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3	N	-0-	-0-
04		240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 3	N	-0-	-0-
05		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-	-0-
06		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
07		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-	-0-

BOST			WELL #:	1R	RRCID -> 027102	COMPL. DATE	04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730 PERF.	1626 - 1730
02		28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19 3	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13 3	N	-0-	-0-
04		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
06		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-		N	-0-	-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-	-0-

BOST			WELL #:	3R	RRCID -> 027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200 PERF.	1594 - 1694
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

BOST			WELL #:	4R	RRCID -> 027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650 PERF.	1550 - 1650
02		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		615 N	593	-0-	-22 B	-0-	593 3	N	-0-	-0-
04		595 N	557	-0-	-38 B	-0-	557 3	N	-0-	-0-
05		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-	-0-
06		565 N	562	-0-	-3 B	-0-	562 3	N	-0-	-0-
07		584 N	537	-0-	-47 B	-0-	537 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	H15	VIOL	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2023 - WELL PLUGGED 7/31/2023													

SANFORD -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	280	N	199	-0-	-81 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
07	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-

CLINTON-SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1565 - 1702		
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-

CLINTON-SANFORD -C-		WELL #:		C 2R	RRCID ->	027114	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1700		
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
05	155	N	42	-0-	-113 B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
06	90	N	3	-0-	-87 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
07	124	N	24	-0-	-100 B	-0-	24 3		N	-0-			-0-

BARNES-STATE		WELL #:		1R	RRCID ->	027148	COMPL. DATE	01/12/1961	TOTAL DEPTH	1474	PERF. 1240 - 1460		
02	756	N	627	-0-	-129 B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	744	N	621	-0-	-123 B	-0-	621 3		N	-0-			-0-
04	660	N	492	-0-	-168 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3		N	-0-			-0-
06	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
07	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT 4		WELL #:		1R	RRCID ->	035031	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1616 - 1758		
02	84	N	-0-	-0-	-84 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-
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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486													
JOHNSON TRACT 3		WELL #:		1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF.	1540 - 1682					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313													
MASTERTSON, M.		WELL #:		1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF.	1495 - 1510					
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-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

POLARIS OPERATING, LLC				668978													
THOMPSON		WELL #:		13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1920 - 1980					
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		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					
02		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-					-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-					-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BOST				WELL #:	2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF.	1540 - 1615				
02		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-					-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-					-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE UNIT -A-				WELL #:	61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1605 - 1698				
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097								
STATE -A-		WELL #: 62R		RRCID -> 027213		COMPL. DATE 06/21/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1437 - 1667
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

JOHNSON -EB-		WELL #: 1		RRCID -> 027225		COMPL. DATE 01/15/1961		TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1579 - 1770
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

BIVINS		WELL #: 1R		RRCID -> 027249		COMPL. DATE 04/27/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

JOHNSON		WELL #: 1 R		RRCID -> 041305		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1618 - 1638
02	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

POOL		WELL #: 1		RRCID -> 124522		COMPL. DATE 05/23/1987		TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1701 - 2100
02	1013 N	1013	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	960 N	960	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SNEED -B-		WELL #: 2		RRCID -> 125267		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1650 - 2100
02	1083 N	1083	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1092 N	1092	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	892 N	892	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
STATE "A"		WELL #:		62A	RRCID ->	156926	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	1498 - 1538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKABY		WELL #:		4RC	RRCID ->	232710	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	2058	PERF.	1762 - 1808
02	2067 N	1203	-0-	-864	B	-0-	1203	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1508 N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	3	N	-0-		-0-
04	1297 N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	3	N	-0-		-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3	N	-0-		-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RABCO ENERGY		WELL #:		687738	RRCID ->	034056	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1570 - 1630
BIVINS -HH-				2								
02	138 N	42	-0-	-96	B	-0-	42	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	31 N	8	-0-	-23	B	-0-	8	3	N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3	N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3	N	-0-		-0-

RIO PETROLEUM, INC.		WELL #:		712840	RRCID ->	039538	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	1584 - 1630
JOHNSON				102 A								
02	308 N	58	-0-	-250	B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-			N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2	N	-0-		-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2	N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	027054	COMPL. DATE	12/23/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	1772 - 1992
DEAHL, C. E.				1R								
02	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	336	2	18	9	N	16
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									17
03	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	354	2	17	9	N	15
04	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	326	2	13	9	N	12
05	310 N	196	-0-	-114	B	-0-	190	2	6	9	N	5
06	300 N	286	-0-	-14	B	-0-	280	2	6	9	N	5
07	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	345	2	7	9	N	6

ALLISON		WELL #:		1R	RRCID ->	027055	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	1713	PERF.	1463 - 1513
02	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-
05	124 N	95	-0-	-29	B	-0-	95	2			N	-0-
06	90 N	80	-0-	-10	B	-0-	80	2			N	-0-
07	124 N	44	-0-	-80	B	-0-	44	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		2R	RRCID ->	027056	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	2194	PERF. 1817 - 2050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		140 N	107	-0-	-33 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
07		155 N	48	-0-	-107 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		4R	RRCID ->	027057	COMPL. DATE	09/27/1961	TOTAL DEPTH	1775	PERF. 1524 - 1604	
02		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
04		690 N	682	-0-	-8 B	-0-	682 2	N	-0-			-0-
05		713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697 2	N	-0-			-0-
06		690 N	669	-0-	-21 B	-0-	669 2	N	-0-			-0-
07		713 N	482	-0-	-231 B	-0-	482 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		6R	RRCID ->	027058	COMPL. DATE	08/12/1961	TOTAL DEPTH	1770	PERF. 1513 - 1541	
02		196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
05		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
06		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
07		186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		7R	RRCID ->	027059	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1894	PERF. 1628 - 1668	
02		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	381	-0-	-115 B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
04		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
05		496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
06		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
07		527 N	309	-0-	-218 B	-0-	309 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		8R	RRCID ->	027060	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
07		217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		9R	RRCID ->	027061	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		840 N	823	-0-	-17 B	-0-	823 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-			-0-
04		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2	N	-0-			-0-
05		899 N	874	-0-	-25 B	-0-	874 2	N	-0-			-0-
06		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2	N	-0-			-0-
07		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	337	-0-	-55 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
04	420 N	344	-0-	-76 B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07	341 N	65	-0-	-276 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	624 N	118	-0-	-506 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	112 N	108	-0-	-4 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	124 N	25	-0-	-99 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	2800 N	1038	-0-	-1762 B	2897	1038	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2897												
03	3100 N	1173	-0-	-1927 B	970	1173	2		N	-0-			-0-
04	2094 N	1124	-0-	-970 B	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1125	-0-	-15 B	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
07	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620													
02	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	904	-0-	-57 B	-0-	904	2		N	-0-			-0-
04	900 N	865	-0-	-35 B	-0-	865	2		N	-0-			-0-
05	930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
06	870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867	2		N	-0-			-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761													
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-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										
BOST		WELL #:		1R	RRCID ->	027072	COMPL. DATE	10/25/1961	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1647 - 1671
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1569 N	292	-0-	-1277 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
04		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
05		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
06		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
07		310 N	73	-0-	-237 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		2R	RRCID ->	027073	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1806	PERF.	1558 - 1593
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BOST		WELL #:		3R	RRCID ->	027074	COMPL. DATE	10/25/1961	TOTAL DEPTH	1869	PERF.	1606 - 1642
02		140 N	135	-0-	-5 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
05		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
06		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
07		155 N	16	-0-	-139 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027075	COMPL. DATE	07/22/1961	TOTAL DEPTH	2091	PERF.	1837 - 2014
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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
02		566 N	98	-0-	-468 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
05		124 N	56	-0-	-68 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
07		93 N	11	-0-	-82 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	027077	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1936 - 2029
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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											
MASTERTSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	728 N	708	-0-	-20 B	-0-	708 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	806 N	722	-0-	-84 B	-0-	722 2		N	-0-		-0-
04	780 N	682	-0-	-98 B	-0-	682 2		N	-0-		-0-
05	775 N	709	-0-	-66 B	-0-	709 2		N	-0-		-0-
06	690 N	666	-0-	-24 B	-0-	666 2		N	-0-		-0-
07	713 N	501	-0-	-212 B	-0-	501 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788											
02	980 N	961	-0-	-19 B	-0-	961 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 2		N	-0-		-0-
04	1050 N	1040	-0-	-10 B	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
07	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540											
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-
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-
MASTERTSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081											
02	973 N	179	-0-	-794 B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-		-0-
07	186 N	113	-0-	-73 B	-0-	113 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	700 N	441	-0-	-259 B	-0-	441 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-		-0-
04	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-		-0-
05	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2		N	-0-		-0-
06	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N	-0-		-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629											
02	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-		-0-
04	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-		-0-
05	713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696 2		N	-0-		-0-
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2		N	-0-		-0-
07	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									
MASTERTSON		WELL #: B 64R		RRCID -> 027084		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 2265		PERF. 1620 - 1837	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1592 N	195	-0-	-1397 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
04	330 N	291	-0-	-39 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
05	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
06	270 N	187	-0-	-83 B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #: B 75R		RRCID -> 027085		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3599		PERF. 1628 - 1830	
02	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2	N	-0-			-0-
04	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
05	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-			-0-
06	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
07	589 N	423	-0-	-166 B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #: B 76R		RRCID -> 027086		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 3362		PERF. 1628 - 1832	
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2	N	-0-			-0-
05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2	N	-0-			-0-
07	620 N	461	-0-	-159 B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #: B 78R		RRCID -> 027087		COMPL. DATE 10/26/1960		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 1620 - 1668	
02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #: B 85R		RRCID -> 027088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 1696 - 1899	
02	476 N	450	-0-	-26 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
04	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
07	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON		WELL #: B 86R		RRCID -> 027089		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 1604 - 1778	
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
07	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-	
04	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-	
05	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-	
06	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2	N	-0-			-0-	
07	217 N	147	-0-	-70 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
MASTERTSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 2	N	-0-			-0-	
04	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 2	N	-0-			-0-	
05	1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302 2	N	-0-			-0-	
06	1290 N	1270	-0-	-20 B	-0-	1270 2	N	-0-			-0-	
07	1333 N	667	-0-	-666 B	-0-	667 2	N	-0-			-0-	
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755												
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-	
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-	
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-	
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-	
07	186 N	83	-0-	-103 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-	
SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786												
02	672 N	645	-0-	-27 B	-0-	645 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659 2	N	-0-			-0-	
04	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2	N	-0-			-0-	
05	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2	N	-0-			-0-	
06	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	N	-0-			-0-	
07	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2	N	-0-			-0-	
THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	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										
WARRICK		WELL #:		1R	RRCID ->	027097	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1506 - 1532
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
05	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
07	155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-

WARRICK		WELL #:		2R	RRCID ->	027098	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1743	PERF.	1476 - 1538
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
05	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
07	279 N	157	-0-	-122 B	-0-	157 2		N	-0-			-0-

WARRICK		WELL #:		3R	RRCID ->	027099	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
07	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 2		N	-0-			-0-

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027109	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	127 2	12 9	N	11	9 1		5
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	139 2	13 9	N	12	13 1		4
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	192 2	9 9	N	8	8 1		4
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	181 2	8 9	N	7	9 1		2
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	132 2	9 9	N	8	9 1		1
07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	211 2	4 9	N	4	3 1		2

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027110	COMPL. DATE	03/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-

SHAFFER-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027112	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1560 - 1690
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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															
02		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	118	2	2	9	N	2	2	1
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								1
03		148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	146	2	2	9	N	2	2	1
04		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	128	2	2	9	N	2	3	1
05		124 N	115	-0-	-9	B	-0-	113	2	2	9	N	2	2	1
06		120 N	105	-0-	-15	B	-0-	104	2	1	9	N	1	1	1
07		124 N	102	-0-	-22	B	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881															
02		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	122	2	2	9	N	2	2	1
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								1
03		146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	144	2	2	9	N	2	2	1
04		142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	139	2	3	9	N	3	3	1
05		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	124	2	1	9	N	1	2	1
06		150 N	119	-0-	-31	B	-0-	117	2	2	9	N	2	2	1
07		155 N	123	-0-	-32	B	-0-	121	2	2	9	N	2	2	1

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851															
02		862 N	364	-0-	-498	B	-0-	354	2	10	9	N	9	8	1
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-68	B	-0-								3
03		527 N	459	-0-	-120	B	-0-	449	2	10	9	N	9	9	1
04		480 N	360	-0-	-40	B	-0-	356	2	4	9	N	4	6	1
05		403 N	363	-0-	-0-	B	-0-	357	2	6	9	N	5	5	1
06		555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	547	2	8	9	N	7	5	1
07		1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1256	2	18	9	N	16	16	1

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950															
02		252 N	183	-0-	-69	B	-0-	180	2	3	9	N	3	2	1
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-47	B	-0-								2
03		279 N	232	-0-	-0-	B	-0-	228	2	4	9	N	4	5	1
04		338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	332	2	6	9	N	5	4	1
05		248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	244	2	4	9	N	4	5	1
06		547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	540	2	7	9	N	6	6	1
07		305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	301	2	4	9	N	4	4	1

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07		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																
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970																
02		729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	714	2	15	9	N	14	14	1	8
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
04		846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	828	2	18	9	N	16	14	1	10
05		840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	827	2	13	9	N	12	16	1	6
06		767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	755	2	12	9	N	11	12	1	5
07		798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	787	2	11	9	N	10	10	1	5
08		784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	774	2	10	9	N	9	10	1	4

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624																
02		280 N	72	-0-	-208	B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
04		186 N	169	-0-	-17	B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-			-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
02		1093 N	73	-0-	-1020	B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
04		279 N	176	-0-	-103	B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
07		213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07		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																
02		199 N	122	-0-	-77	B	-0-	120	2	2	9	N	2	2	1	1
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
04		139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	137	2	2	9	N	2	2	1	1
05		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	134	2	3	9	N	3	3	1	1
06		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	128	2	2	9	N	2	2	1	1
07		131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	129	2	2	9	N	2	2	1	1
08		155 N	138	-0-	-17	B	-0-	136	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 #: 6 U		RRCID -> 027136		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 2239		PERF. 1935 - 1962	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	73 2		1	1	1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	79 2		2	9	N	1
04	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	83 2		1	9	N	1
05	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	86 2		1	9	N	1
06	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	80 2		1	9	N	1
07	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	86 2		1	9	N	1

JOHNSON, CART		WELL #: 101		RRCID -> 027137		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1629 - 1660	
02	1265 N	190	-0-	-1075 B	-0-	190 2		N			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2		N			-0-
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2		N			-0-
05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N			-0-
07	217 N	114	-0-	-103 B	-0-	114 2		N			-0-

LEA, H. I.		WELL #: 101		RRCID -> 027138		COMPL. DATE 01/23/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1575 - 1614	
02	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 2		N			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2		N			-0-
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N			-0-
05	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 2		N			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N			-0-
07	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2		N			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 101		RRCID -> 027139		COMPL. DATE 10/10/1959		TOTAL DEPTH 1869		PERF. 1575 - 1663	
02	196 N	194	-0-	-2 B	-0-	194 2		N			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2		N			-0-
04	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 2		N			-0-
05	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2		N			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N			-0-
07	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2		N			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 110		RRCID -> 027141		COMPL. DATE 01/18/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1588 - 1606	
02	532 N	524	-0-	-8 B	-0-	524 2		N			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548 2		N			-0-
04	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N			-0-
05	589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476 2		N			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N			-0-
07	527 N	244	-0-	-283 B	-0-	244 2		N			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 124		RRCID -> 027144		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 1981		PERF. 1714 - 1744	
02	364 N	351	-0-	-13 B	-0-	351 2		N			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2		N			-0-
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N			-0-
05	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 2		N			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N			-0-
07	372 N	162	-0-	-210 B	-0-	162 2		N			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	812 N	810	-0-	-2 B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2		N	-0-			-0-
04	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-			-0-
05	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843 2		N	-0-			-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-			-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 2		N	-0-			-0-
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845												
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	171 2	17 9	N	15	15 1		4
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	191 2	14 9	N	13	12 1		5
04	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	191 2	11 9	N	10	11 1		4
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	196 2	9 9	N	8	10 1		2
06	210 N	90	-0-	-120 B	-0-	87 2	3 9	N	3	5 1		-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	307 2	10 9	N	9	7 1		2
SOLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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												
02	196 N	135	-0-	-61 B	-0-	125 2	10 9	N	9			9
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	256 2	19 9	N	17	23 1		3
04	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	360 2	17 9	N	15	10 1		8
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	337 2	14 9	N	13	18 1		3
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	291 2	25 9	N	23	24 1		2
07	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	630 2	17 9	N	15	12 1		5
DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792												
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-
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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-				
HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850																
02	14B2	EXT	252	-0-	252	B	977	246	2	6	9	N	5	5	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 977																
03	14B2	EXT	288	-0-	288	B	1265	281	2	7	9	N	6	5	1	3
04	14B2	EXT	288	-0-	288	B	1553	285	2	3	9	N	3	5	1	1
05	1836	R	283	-0-	-1553	B	-0-	279	2	4	9	N	4	4	1	1
06	209	R	209	-0-	-0-	B	-0-	206	2	3	9	N	3	3	1	1
07	310	N	221	-0-	-89	B	-0-	218	2	3	9	N	3	3	1	1
MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-			
BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-		-0-			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS -A-		WELL #: 13R		RRCID -> 027165		COMPL. DATE 03/06/1961		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1725 - 1766		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
BIVINS -A-		WELL #: 15R		RRCID -> 027167		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1534 - 1580		
02	336 N	323	-0-	-13	B	-0-	298 2	25 9	N	23	23 1	6
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	348 2	25 9	N	23	22 1	7
04	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	353 2	20 9	N	18	18 1	7
05	372 N	349	-0-	-23	B	-0-	331 2	18 9	N	16	19 1	4
06	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	379 2	17 9	N	15	16 1	3
07	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	459 2	14 9	N	13	13 1	3
BIVINS -A-		WELL #: 16R		RRCID -> 027168		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1681 - 1713		
02	140 N	121	-0-	-19	B	-0-	111 2	10 9	N	9	9 1	2
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	122 2	9 9	N	8	8 1	2
04	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	131 2	8 9	N	7	6 1	3
05	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	142 2	6 9	N	5	7 1	1
06	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	131 2	7 9	N	6	6 1	1
07	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	192 2	6 9	N	5	5 1	1
BIVINS -C-		WELL #: 1R		RRCID -> 027169		COMPL. DATE 01/15/1960		TOTAL DEPTH 1747		PERF. 1570 - 1634		
02	831 N	102	-0-	-729	B	-0-	98 2	4 9	N	4	4 1	1
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	102 2	4 9	N	4	4 1	1
04	120 N	119	-0-	-1	B	-0-	115 2	4 9	N	4	4 1	1
05	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	114 2	2 9	N	2	3 1	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	105 2	2 9	N	2	2 1	-0-
07	124 N	77	-0-	-47	B	-0-	75 2	2 9	N	2	2 1	-0-
DEAHL -B-		WELL #: 4R		RRCID -> 027170		COMPL. DATE 01/29/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1788 - 1816		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	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 #:		9R	RRCID ->	027171	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1539 - 1762	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #:		11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1479 - 1689	
02	972 N	221	-0-	-751	B	-0-	221	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	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2	N	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2	N	-0-		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2	N	-0-		-0-
07	248 N	227	-0-	-21	B	-0-	227	2	N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #:		12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	420 N	353	-0-	-67	B	-0-	353	2	N	-0-		2
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2	N	-0-		2
04	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2	N	-0-		2
05	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2	N	-0-		2
06	450 N	444	-0-	-6	B	-0-	444	2	N	-0-		2
07	465 N	389	-0-	-76	B	-0-	389	2	N	-0-		2

SHELTON -A-		WELL #:		14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1476 - 1663	
02	252 N	243	-0-	-9	B	-0-	243	2	N	-0-		1
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2	N	-0-		1
04	270 N	265	-0-	-5	B	-0-	265	2	N	-0-		1
05	279 N	275	-0-	-4	B	-0-	275	2	N	-0-		1
06	270 N	267	-0-	-3	B	-0-	267	2	N	-0-		1
07	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2	N	-0-		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHELTON -A-		WELL #:		15R	RRCID ->	027177	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	1817	PERF. 1510 - 1548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		801 N	163	-0-	-638 B	-0-	163 2	N	-0-			1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			1
04		180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2	N	-0-			1
05		186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158 2	N	-0-			1
06		180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149 2	N	-0-			1
07		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			1

SHELTON -A-		WELL #:		16R	RRCID ->	027178	COMPL. DATE	08/16/1961	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1508 - 1576	
02		280 N	248	-0-	-32 B	-0-	248 2	N	-0-			1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			1
04		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 2	N	-0-			1
05		279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222 2	N	-0-			1
06		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 2	N	-0-			1
07		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			1

STATE		WELL #:		2R	RRCID ->	027179	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1414 - 1611	
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		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	
02		2531 N	441	-0-	-2090 B	-0-	263 1	178 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	262 1	198 2	N	-0-		-0-
04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	300 1	185 2	N	-0-		-0-
05		496 N	455	-0-	-41 B	-0-	310 1	145 2	N	-0-		-0-
06		450 N	386	-0-	-64 B	-0-	300 1	86 2	N	-0-		-0-
07		496 N	321	-0-	-175 B	-0-	310 1	11 2	N	-0-		-0-

BOST -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1566 - 1766	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		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								
BOST -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF.	1577 - 1618
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	238 N	-0-	-0-	-238 B	-0-		N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-		
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-		
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-		-0-		

MASTERTSON -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF.	1497 - 1699
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

MASTERTSON -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1746 - 1940
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

MASTERTSON -D-		WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF.	1199 - 1273
02	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	179 1	688 2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	207 1	757 2	N	-0-	-0-		
04	750 N	729	-0-	-21 B	-0-	729 2		N	-0-	-0-		
05	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	200 1	748 2	N	-0-	-0-		
06	810 N	694	-0-	-116 B	-0-	694 2		N	-0-	-0-		
07	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506 2		N	-0-	-0-		

MASTERTSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1560 - 1766
02	423 N	-0-	-0-	-423 B	-0-			N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-	-0-		
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		

MASTERTSON -F-		WELL #:		1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1668 - 1683
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
07	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												
MASTERTSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
MASTERTSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
MASTERTSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
MASTERTSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
MASTERTSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
MASTERTSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
POLING -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1661 - 1683	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		168 N	132	-0-	-36 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		155 N	51	-0-	-104 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-			-0-
05		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-			-0-

POLING -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	027196	COMPL. DATE	03/13/1961	TOTAL DEPTH	1831	PERF. 1553 - 1583	
02		224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
07		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-			-0-

ROCKWELL -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	027197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1858	PERF. 1613 - 1656	
02		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	116 1	709 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	135 1	780 2	N	-0-			-0-
04		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	129 1	737 2	N	-0-			-0-
05		837 N	640	-0-	-197 B	-0-	78 1	562 2	N	-0-			-0-
06		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	135 1	796 2	N	-0-			-0-
07		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	140 1	786 2	N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #:	9R	RRCID ->	027198	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	2031	PERF. 1713 - 1926	
02		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	30 1	123 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	27 1	112 2	N	-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
07		124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-

STATE WRIGHT -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	027205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1842	PERF. 1566 - 1585	
02		588 N	343	-0-	-245 B	-0-	132 1	211 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 N	254	-0-	-180 B	-0-	161 1	93 2	N	-0-			-0-
04		450 N	378	-0-	-72 B	-0-	195 1	183 2	N	-0-			-0-
05		372 N	297	-0-	-75 B	-0-	137 1	160 2	N	-0-			-0-
06		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	177 1	545 2	N	-0-			-0-
07		2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	202 1	2357 2	N	-0-			-0-

BIVINS FEE				WELL #:	3R	RRCID ->	027206	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		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										
JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	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										
02	532 N	467	-0-	-65	B	-0-	467	2	N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 N	522	-0-	-5	B	-0-	522	2	N	-0-
04	570 N	541	-0-	-29	B	-0-	541	2	N	-0-
05	527 N	493	-0-	-34	B	-0-	493	2	N	-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2	N	-0-
07	558 N	498	-0-	-60	B	-0-	498	2	N	-0-
HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830										
02	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2	N	-0-
04	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2	N	-0-
05	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2	N	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148	2	N	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2	N	-0-
INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946										
02	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2	N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2	N	-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2	N	-0-
05	372 N	371	-0-	-1	B	-0-	371	2	N	-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2	N	-0-
07	372 N	359	-0-	-13	B	-0-	359	2	N	-0-
JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646										
02	280 N	107	-0-	-173	B	-0-	107	2	N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2	N	-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	N	-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2	N	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2	N	-0-
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904										
02	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2	N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2	N	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2	N	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
04		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
06		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799												
02		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	93	-0-	-93 B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
04		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
05		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
06		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
07		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629												
02		196 N	18	-0-	-178 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
07		248 N	55	-0-	-193 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		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							
SNOW, E. L.		WELL #: 8		RRCID -> 027237		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
07	62 N	7	-0-	-55 B	-0-		-0-		-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 9		RRCID -> 027238		COMPL. DATE 11/28/1960		TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 10		RRCID -> 027239		COMPL. DATE 12/02/1960		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581	
02	28 N	14	-0-	-14 B	-0-		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
04	336 N	336	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 12		RRCID -> 027241		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688	
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	341 N	340	-0-	-1 B	-0-		-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05	370 N	370	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06	330 N	323	-0-	-7 B	-0-		-0-		-0-
07	341 N	308	-0-	-33 B	-0-		-0-		-0-

WILD BILL		WELL #: 3		RRCID -> 027243		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638	
02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	633 N	633	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
04	748 N	748	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05	728 N	728	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06	694 N	694	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
07	585 N	585	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

WILLIAMS, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 027244		COMPL. DATE 01/05/1961		TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718	
02	350 N	350	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
04	358 N	358	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ZELL		WELL #:		5	RRCID ->	027245	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1743 - 1798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
05	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
07	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-

ZELL		WELL #:		6	RRCID ->	027246	COMPL. DATE	08/08/1961	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1784 - 1870
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-

ZELL		WELL #:		8	RRCID ->	027248	COMPL. DATE	03/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	952 N	945	-0-	-7 B	-0-	945 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1054 N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	1017	-0-	-3 B	-0-	1017 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	1045	-0-	-9 B	-0-	1045 2	N	-0-			-0-
06	1020 N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011 2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1035	-0-	-19 B	-0-	1035 2	N	-0-			-0-

YAKE, WM. C		WELL #:		2R	RRCID ->	030757	COMPL. DATE	08/19/1965	TOTAL DEPTH	2048	PERF. 1722 - 1742
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	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
02	2800 N	234	-0-	-2566 B	580	234 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 580										
03	843 N	263	-0-	-580 B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
04	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
05	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MIZEL-SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	032018	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1410 - 1520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-		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-	
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-	

SNEED, J. T.		WELL #:		113	RRCID ->	032024	COMPL. DATE	09/10/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1583 - 1768
02	448 N	443	-0-	-5 B	-0-	443 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-		-0-	
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-		-0-	
05	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 2	N	-0-		-0-	
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		125	RRCID ->	032279	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1755 - 1835
02	812 N	809	-0-	-3 B	-0-	809 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822 2	N	-0-		-0-	
04	840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837 2	N	-0-		-0-	
05	899 N	669	-0-	-230 B	-0-	669 2	N	-0-		-0-	
06	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	2750 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		128	RRCID ->	032280	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1794 - 1971
02	2800 N	816	-0-	-1984 B	1389	816 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				1389						
03	2221 N	832	-0-	-1389 B	-0-	832 2	N	-0-		-0-	
04	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2	N	-0-		-0-	
05	899 N	672	-0-	-227 B	-0-	672 2	N	-0-		-0-	
06	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	3100 N	3828	-0-	728 B	728	3828 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		203	RRCID ->	032281	COMPL. DATE	09/11/1963	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1609 - 1822
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-		-0-	
04	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-		-0-	
05	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2	N	-0-		-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	527 N	24	-0-	-503 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-	

HERR		WELL #:		1	RRCID ->	032282	COMPL. DATE	08/13/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1762 - 1983
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2	N	-0-		-0-	
04	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 2	N	-0-		-0-	
05	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-		-0-	
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-	
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS FEE		WELL #: 2R		RRCID -> 032320		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
MERCHANT, IRA B.		WELL #: 1R		RRCID -> 033395		COMPL. DATE 11/27/1963		TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	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	
02	140 N	133	-0-	-7	B	-0-	133 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
03	155 N	116	-0-	-39	B	-0-	116 2	N	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 2	N	-0-
05	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145 2	N	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 2	N	-0-
07	155 N	19	-0-	-136	B	-0-	19 2	N	-0-
BIVINS		WELL #: 18R		RRCID -> 033516		COMPL. DATE 10/17/1963		TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645	
02	56 N	45	-0-	-11	B	-0-	45 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
03	62 N	25	-0-	-37	B	-0-	25 2	N	-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85 2	N	-0-
05	62 N	15	-0-	-47	B	-0-	15 2	N	-0-
06	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10 2	N	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	375	-0-	-152 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-	
04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-			-0-	
05	620 N	342	-0-	-278 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-	
06	360 N	301	-0-	-59 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-	
07	527 N	117	-0-	-410 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-	
DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159												
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633												
02	365 N	58	-0-	-307 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31 2	N	-0-			-0-	
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-	
05	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-	
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-	
07	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872												
02	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 2	N	-0-			-0-	
04	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 2	N	-0-			-0-	
05	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 2	N	-0-			-0-	
06	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 2	N	-0-			-0-	
07	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2	N	-0-			-0-	
WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548												
02	504 N	341	-0-	-163 B	-0-	341 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-	
04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2	N	-0-			-0-	
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-			-0-	
06	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539 2	N	-0-			-0-	
07	651 N	344	-0-	-307 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										
JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2357 N	333	-0-	-2024 B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-		-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-		-0-
07	403 N	205	-0-	-198 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669										
02	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
04	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
05	279 N	85	-0-	-194 B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-		-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 2	N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116										
02	392 N	331	-0-	-61 B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	434 N	349	-0-	-85 B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
04	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2	N	-0-		-0-
05	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
07	403 N	163	-0-	-240 B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012										
02	112 N	59	-0-	-53 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
06	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 2	N	-0-		-0-
07	124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697										
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
04	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
07	217 N	147	-0-	-70 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661										
02	252 N	243	-0-	-9 B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-		-0-
04	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-		-0-
06	390 N	289	-0-	-101 B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
07	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 N	83	-0-	-113 B	-0-	83 1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	131	-0-	-86 B	-0-	85 1	N	-0-	46 2		-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	81 1	N	-0-	323 2		-0-
05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	75 1	N	-0-	230 2		-0-
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	56 1	N	-0-	220 2		-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	60 1	N	-0-	219 2		-0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

02	504 N	500	-0-	-4 B	-0-	500 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
05	558 N	473	-0-	-85 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
07	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

02	196 N	186	-0-	-10 B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
07	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158 2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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

02	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	89 1 10 9	118 2	N	9	9 1	2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	70 1 10 9	134 2	N	9	9 1	2
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	51 1 7 9	120 2	N	6	7 1	1
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	50 1 4 9	118 2	N	4	5 1	-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	35 1 3 9	100 2	N	3	2 1	1
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	31 1 1 9	127 2	N	1	2 1	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		112 N	70	-0-	-42 B	-0-	70 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
04		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-		-0-
05		93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
07		93 N	6	-0-	-87 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-
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-

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		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												
02		364 N	33	-0-	-331 B	-0-	14 1	19 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	168 1	317 2	N	-0-		-0-
04		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 2		N	-0-		-0-
05		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-		-0-
06		450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 2		N	-0-		-0-
07		403 N	147	-0-	-256 B	-0-	147 2		N	-0-		-0-

SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843												
02		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2		N	-0-		-0-
04		570 N	543	-0-	-27 B	-0-	543 2		N	-0-		-0-
05		620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598 2		N	-0-		-0-
06		570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564 2		N	-0-		-0-
07		558 N	484	-0-	-74 B	-0-	484 2		N	-0-		-0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A												
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-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
FEE		WELL #:		3 R		RRCID -> 037776		COMPL. DATE 07/11/1965		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1488 - 1684
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2		N	-0-		-0-
04	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532	2		N	-0-		-0-
05	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-		-0-
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2		N	-0-		-0-
07	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		13 R		RRCID -> 037777		COMPL. DATE 07/16/1965		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 1843 - 2053
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-		-0-
04	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2		N	-0-		-0-
05	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2		N	-0-		-0-
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-		-0-
07	434 N	193	-0-	-241 B	-0-	193	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		15 R		RRCID -> 037778		COMPL. DATE 07/13/1965		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1603 - 1797
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	279	-0-	-93 B	-0-	279	2		N	-0-		-0-
04	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2		N	-0-		-0-
05	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2		N	-0-		-0-
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-		-0-
07	372 N	181	-0-	-191 B	-0-	181	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		16 R		RRCID -> 037779		COMPL. DATE 07/13/1965		TOTAL DEPTH 1897		PERF. 1639 - 1657
02	806 N	120	-0-	-686 B	-0-	120	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-		-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-		-0-

JOHNSON -G-		WELL #:		3RC		RRCID -> 038061		COMPL. DATE 12/19/1965		TOTAL DEPTH 1806		PERF. 1586 - 1598
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	515	2	29 9	N	26	25 1	10
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	531	2	30 9	N	27	29 1	8
04	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	518	2	24 9	N	22	24 1	6
05	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	441	2	19 9	N	17	20 1	3
06	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	538	2	14 9	N	13	11 1	5
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	491	2	15 9	N	14	12 1	7

SNEED, J. T.		WELL #:		202		RRCID -> 039111		COMPL. DATE 07/09/1964		TOTAL DEPTH 2112		PERF. 1604 - 1831
02	280 N	276	-0-	-4 B	-0-	276	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2		N	-0-		-0-
04	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2		N	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-		-0-
07	279 N	30	-0-	-249 B	-0-	30	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAWFORD		WELL #:		3R	RRCID ->	039117	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL DEPTH	2019 PERF.	1704 - 1892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	544	-0-	544 B	2434	544	2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2434								
03	14B2 EXT	521	-0-	521 B	2955	521	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	534	-0-	534 B	3489	534	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	539	-0-	539 B	4028	539	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	504	-0-	504 B	4532	504	2	N	-0-			-0-
*07	3408	171	-0-	-3237 B	1295	171	2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		202	RRCID ->	039539	COMPL. DATE	09/24/1965	TOTAL DEPTH	1650 PERF.	1353 - 1368	
02	1902 N	280	-0-	-1622 B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
07	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2	N	-0-			-0-

MASTERSON -C-		WELL #:		1 R	RRCID ->	039585	COMPL. DATE	12/13/1965	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1661 - 1880	
02	264 N	-0-	-0-	-264 B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -Q-		WELL #:		1 R	RRCID ->	039587	COMPL. DATE	12/17/1965	TOTAL DEPTH	1925 PERF.	1653 - 1827	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-			1
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-			1
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-			1
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-			1
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-			1
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BIVINS -D-		WELL #: 2 R		RRCID -> 040291		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2102 - 2152	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	16			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	16			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	16			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	16			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	16			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	16			
BIVINS		WELL #: 23 R		RRCID -> 041134		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1877 - 1972			
02	616 N	548	-0-	-68	B	-0-	548	2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	616	-0-	-66	B	-0-	616	2	N	-0-	-0-		
04	660 N	646	-0-	-14	B	-0-	646	2	N	-0-	-0-		
05	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2	N	-0-	-0-		
06	600 N	581	-0-	-19	B	-0-	581	2	N	-0-	-0-		
07	682 N	395	-0-	-287	B	-0-	395	2	N	-0-	-0-		
BIVINS		WELL #: 24 R		RRCID -> 041135		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 1928 - 2032			
02	1428 N	1418	-0-	-10	B	-0-	1418	2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	1563	-0-	-18	B	-0-	1563	2	N	-0-	-0-		
04	1530 N	1511	-0-	-19	B	-0-	1511	2	N	-0-	-0-		
05	1581 N	1562	-0-	-19	B	-0-	1562	2	N	-0-	-0-		
06	1518 N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	2	N	-0-	-0-		
07	1931 N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	2	N	-0-	-0-		
MASTERSON		WELL #: 19 R		RRCID -> 041136		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1523 - 1597	
02	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2	N	-0-	-0-		
04	360 N	356	-0-	-4	B	-0-	356	2	N	-0-	-0-		
05	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2	N	-0-	-0-		
06	360 N	358	-0-	-2	B	-0-	358	2	N	-0-	-0-		
07	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2	N	-0-	-0-		
MASTERSON		WELL #: 20 R		RRCID -> 041137		COMPL. DATE 09/14/1967		TOTAL DEPTH 1935		PERF. 1625 - 1716			
02	56 N	31	-0-	-25	B	-0-	31	2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2	N	-0-	-0-		
04	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2	N	-0-	-0-		
05	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-	-0-		
06	60 N	9	-0-	-51	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-		
07	155 N	11	-0-	-144	B	-0-	11	2	N	-0-	-0-		
MASTERSON		WELL #: 21 R		RRCID -> 041138		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1910		PERF. 1630 - 1767	
02	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2	N	-0-	-0-		
04	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2	N	-0-	-0-		
05	558 N	550	-0-	-8	B	-0-	550	2	N	-0-	-0-		
06	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2	N	-0-	-0-		
07	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		672 N	629	-0-	-43 B	-0-	629 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		713 N	584	-0-	-129 B	-0-	584 2	N	-0-			-0-
04		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-			-0-
05		682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
06		570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
07		651 N	511	-0-	-140 B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541												
02		728 N	720	-0-	-8 B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785 2	N	-0-			-0-
04		780 N	755	-0-	-25 B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
05		806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794 2	N	-0-			-0-
06		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2	N	-0-			-0-
07		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2	N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063												
02		364 N	274	-0-	-90 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	286	-0-	-86 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
04		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
05		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
06		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
07		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091												
02		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
04		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
05		341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
06		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
07		341 N	89	-0-	-252 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991												
02		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	142	-0-	-75 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
05		217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
06		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
07		217 N	44	-0-	-173 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841												
02		224 N	217	-0-	-7 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
04		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
05		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
06		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
07		248 N	107	-0-	-141 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		27 R	RRCID ->	043401	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1659 - 1829
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1099 N	203	-0-	-896 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
05		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
07		217 N	123	-0-	-94 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		25 R	RRCID ->	043461	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1780 - 2006
02		2800 N	1258	-0-	-1542 B	1840	1258 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			1840							
03		2882 N	1042	-0-	-1840 B	-0-	1042 2	N	-0-			-0-
04		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 2	N	-0-			-0-
05		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 2	N	-0-			-0-
06		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 2	N	-0-			-0-
07		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		26 R	RRCID ->	043503	COMPL. DATE	07/28/1967	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1825 - 2183
02		420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
04		450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
05		465 N	265	-0-	-200 B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-			-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		29 R	RRCID ->	045065	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1764 - 1877
02		448 N	431	-0-	-17 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
04		480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
05		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
06		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
07		465 N	344	-0-	-121 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		30 R	RRCID ->	045066	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1859 - 2048
02		728 N	657	-0-	-71 B	-0-	657 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2	N	-0-			-0-
04		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2	N	-0-			-0-
05		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2	N	-0-			-0-
06		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-			-0-
07		2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 2	N	-0-			-0-

COUGHLAN			WELL #:		2 R	RRCID ->	045067	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1787 - 2061
02		14B2 EXT	438	-0-	438 B	1573	438 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			1573							
03		14B2 EXT	428	-0-	428 B	2001	428 2	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	440	-0-	440 B	2441	440 2	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	434	-0-	434 B	2875	434 2	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	353	-0-	353 B	3228	353 2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	85	-0-	85 B	3313	85 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		28 R	RRCID ->	045068	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 1779 - 2118
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	2440 N	262	-0-	-2178 B	-0-	262 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	335	-0-	-192 B	-0-	335 2	N	-0-		-0-	
04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-		-0-	
05	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-		-0-	
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-		-0-	
07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		29 R	RRCID ->	045069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1631 - 1811
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		31 R	RRCID ->	045070	COMPL. DATE	08/26/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1781 - 1980
08	14B2 EXT	514	-0-	514 B	514	514 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	961	-0-	961 B	1475	961 2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	751	-0-	751 B	2226	751 2	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	745	-0-	745 B	2971	745 2	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	673	-0-	673 B	3644	673 2	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	542	-0-	542 B	4186	542 2	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	525	-0-	525 B	4711	525 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4711							
03	14B2 EXT	566	-0-	566 B	5277	566 2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	551	-0-	551 B	5828	551 2	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	555	-0-	555 B	6383	555 2	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	526	-0-	526 B	6909	526 2	N	-0-		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	6909		N	NO RPT		-0-	

BIVINS		WELL #:		28 R	RRCID ->	045140	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2127
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		30 R	RRCID ->	045141	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1742 - 1989
02	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-		-0-	
04	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464 2	N	-0-		-0-	
05	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475 2	N	-0-		-0-	
06	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 2	N	-0-		-0-	
07	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 31 R		RRCID -> 045382		COMPL. DATE 09/04/1968		TOTAL DEPTH 2170		PERF. 1823 - 2032	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	336 N	264	-0-	-72 B	-0-	264	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2	N	-0-		-0-
04	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2	N	-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-		-0-
06	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2	N	-0-		-0-
07	341 N	149	-0-	-192 B	-0-	149	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 32R		RRCID -> 046065		COMPL. DATE 03/06/1969		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1851 - 2061	
02	2096 N	342	-0-	-1754 B	-0-	342	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2	N	-0-		-0-
04	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407	2	N	-0-		-0-
05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2	N	-0-		-0-
06	420 N	371	-0-	-49 B	-0-	371	2	N	-0-		-0-
07	434 N	278	-0-	-156 B	-0-	278	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 33R		RRCID -> 046066		COMPL. DATE 02/26/1969		TOTAL DEPTH 2165		PERF. 1820 - 2036	
02	280 N	191	-0-	-89 B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-		-0-
04	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2	N	-0-		-0-
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
06	270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2	N	-0-		-0-
07	248 N	80	-0-	-168 B	-0-	80	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 34R		RRCID -> 046067		COMPL. DATE 03/06/1969		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 1755 - 1973	
02	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	806 N	763	-0-	-43 B	-0-	763	2	N	-0-		-0-
04	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2	N	-0-		-0-
05	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2	N	-0-		-0-
06	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2	N	-0-		-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 35R		RRCID -> 046068		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1905 - 2095	
02	1048 N	149	-0-	-899 B	-0-	149	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	194	-0-	-16 B	-0-	194	2	N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-		-0-
06	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
07	186 N	32	-0-	-154 B	-0-	32	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: 5R		RRCID -> 046069		COMPL. DATE 02/07/1969		TOTAL DEPTH 2165		PERF. 1836 - 2047	
02	1344 N	1156	-0-	-188 B	-0-	1156	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1457 N	1328	-0-	-129 B	-0-	1328	2	N	-0-		-0-
04	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2	N	-0-		-0-
05	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2	N	-0-		-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	4491	-0-	1391 B	1391	4491	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-	
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-	
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-	
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-	
07	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3589		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 3589											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3589		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3589		N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	3589		N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	3589		N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	3589		N	NO RPT			-0-	
MASTERTSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841												
02	1552 N	152	-0-	-1400 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	212	-0-	-160 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-	
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-	
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-			-0-	
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-	
07	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775												
02	680 N	41	-0-	-639 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68 2	N	-0-			-0-	
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-	
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-	
06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-	
07	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-	
CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961												
02	0	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	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956												
02	280 N	275	-0-	-5 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2	N	-0-			-0-	
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-	
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-	
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-	
07	310 N	103	-0-	-207 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		280 N	274	-0-	-6 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
04		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
05		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
06		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
07		310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040												
02		672 N	596	-0-	-76 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	634	-0-	-110 B	-0-	634 2	N	-0-			-0-
04		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
05		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2	N	-0-			-0-
06		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
07		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897												
02		616 N	593	-0-	-23 B	-0-	593 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		682 N	617	-0-	-65 B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
04		660 N	653	-0-	-7 B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
05		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2	N	-0-			-0-
06		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2	N	-0-			-0-
07		682 N	548	-0-	-134 B	-0-	548 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788												
02		1771 N	325	-0-	-1446 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
04		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
05		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
06		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
07		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828												
02		2153 N	414	-0-	-1739 B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
04		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
05		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
06		450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
07		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786												
02		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1209 N	1174	-0-	-35 B	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1131	-0-	-69 B	-0-	1131 2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1165	-0-	-168 B	-0-	1165 2	N	-0-			-0-
06		1140 N	1138	-0-	-2 B	-0-	1138 2	N	-0-			-0-
07		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		37R	RRCID ->	049247	COMPL. DATE	08/18/1970	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1718 -	1911
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		532 N	517	-0-	-15 B	-0-	517 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	440	-0-	-149 B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
04		570 N	549	-0-	-21 B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
05		558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
06		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
07		558 N	233	-0-	-325 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		42R	RRCID ->	050732	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	2075 PERF.	1768 -	1969
02		2131 N	342	-0-	-1789 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
04		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
05		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
06		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
07		465 N	385	-0-	-80 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		43R	RRCID ->	050733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1913 PERF.	1625 -	1678
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		44R	RRCID ->	050734	COMPL. DATE	04/30/1971	TOTAL DEPTH	1667 PERF.	1389 -	1441
02		420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
04		450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
05		465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
06		450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
07		434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		46 R	RRCID ->	050735	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1906 PERF.	1577 -	1782
02		560 N	537	-0-	-23 B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
04		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
05		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-			-0-
06		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2	N	-0-			-0-
07		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		47R	RRCID ->	050736	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1955 PERF.	1656 -	1840
02		817 N	153	-0-	-664 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
06		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: 48R		RRCID -> 050737		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-	-0-
07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 49R		RRCID -> 050738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870	
02	504 N	483	-0-	-21 B	-0-	483 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-	-0-
04	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-	-0-
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-	-0-
06	570 N	560	-0-	-10 B	-0-	560 2	N	-0-	-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 50R		RRCID -> 050739		COMPL. DATE 06/17/1971		TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757	
02	784 N	773	-0-	-11 B	-0-	773 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851 2	N	-0-	-0-
04	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 2	N	-0-	-0-
05	868 N	864	-0-	-4 B	-0-	864 2	N	-0-	-0-
06	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-	-0-
07	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 51R		RRCID -> 050782		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828	
02	224 N	214	-0-	-10 B	-0-	214 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-	-0-
04	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 2	N	-0-	-0-
05	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-	-0-
06	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-	-0-
07	248 N	50	-0-	-198 B	-0-	50 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 41R		RRCID -> 050834		COMPL. DATE 07/21/1971		TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942	
02	952 N	946	-0-	-6 B	-0-	946 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2	N	-0-	-0-
04	1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041 2	N	-0-	-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2	N	-0-	-0-
06	1020 N	1010	-0-	-10 B	-0-	1010 2	N	-0-	-0-
07	1085 N	799	-0-	-286 B	-0-	799 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 43R		RRCID -> 050835		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106	
02	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-	-0-
04	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-	-0-
05	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-	-0-
06	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2	N	-0-	-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 44 R		RRCID -> 050951		COMPL. DATE 07/29/1971		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 1842 - 2044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-		-0-	124 2		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-		-0-	159 2		-0-	
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-		-0-	154 2		-0-	
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-		-0-	158 2		-0-	
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-		-0-	152 2		-0-	
07	155 N	79	-0-	-76 B	-0-		-0-	79 2		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 41 R		RRCID -> 050952		COMPL. DATE 06/14/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1770 - 1979	
02	532 N	457	-0-	-75 B	-0-		-0-	457 2		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-		-0-	531 2		-0-	
04	490 N	490	-0-	-0- B	-0-		-0-	490 2		-0-	
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-		-0-	577 2		-0-	
06	510 N	406	-0-	-104 B	-0-		-0-	406 2		-0-	
07	496 N	303	-0-	-193 B	-0-		-0-	303 2		-0-	

BIVINS		WELL #: 46R		RRCID -> 051107		COMPL. DATE 08/03/1971		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 1804 - 1994	
02	448 N	332	-0-	-116 B	-0-		-0-	332 2		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	490	-0-	-6 B	-0-		-0-	490 2		-0-	
04	480 N	403	-0-	-77 B	-0-		-0-	403 2		-0-	
05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-		-0-	392 2		-0-	
06	480 N	373	-0-	-107 B	-0-		-0-	373 2		-0-	
07	403 N	335	-0-	-68 B	-0-		-0-	335 2		-0-	

BIVINS		WELL #: 47R		RRCID -> 051777		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2046 - 2184	
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-		-0-	59 2		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		-0-	69 2		-0-	
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-		-0-	71 2		-0-	
05	73 N	73	-0-	-0- B	-0-		-0-	73 2		-0-	
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-		-0-	54 2		-0-	
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-		-0-	2 2		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 55R		RRCID -> 053384		COMPL. DATE 03/23/1972		TOTAL DEPTH 2048		PERF. 1786 - 1995	
02	168 N	150	-0-	-18 B	-0-		-0-	150 2		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	172	-0-	-14 B	-0-		-0-	172 2		-0-	
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-		-0-	191 2		-0-	
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-		-0-	202 2		-0-	
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-		-0-	189 2		-0-	
07	186 N	86	-0-	-100 B	-0-		-0-	86 2		-0-	

BIVINS		WELL #: A 48R		RRCID -> 053385		COMPL. DATE 05/10/1972		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 1843 - 2053	
02	560 N	512	-0-	-48 B	-0-		-0-	512 2		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	589 N	564	-0-	-25 B	-0-		-0-	564 2		-0-	
04	576 N	576	-0-	-0- B	-0-		-0-	576 2		-0-	
05	589 N	589	-0-	-0- B	-0-		-0-	589 2		-0-	
06	545 N	545	-0-	-0- B	-0-		-0-	545 2		-0-	
07	697 N	697	-0-	-0- B	-0-		-0-	697 2		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-			-0-
04		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-			-0-
05		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
06		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114												
02		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 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	78	-0-	-12 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
05		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
06		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
07		93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994												
02		140 N	124	-0-	-16 B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
04		180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
05		124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
06		120 N	58	-0-	-62 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
07		124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168												
02		644 N	606	-0-	-38 B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
04		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-			-0-
05		682 N	680	-0-	-2 B	-0-	680 2	N	-0-			-0-
06		660 N	656	-0-	-4 B	-0-	656 2	N	-0-			-0-
07		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 2	N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827												
02		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		837 N	828	-0-	-9 B	-0-	828 2	N	-0-			-0-
04		810 N	806	-0-	-4 B	-0-	806 2	N	-0-			-0-
05		837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834 2	N	-0-			-0-
06		810 N	805	-0-	-5 B	-0-	805 2	N	-0-			-0-
07		837 N	557	-0-	-280 B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865												
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2	N	-0-			-0-
04		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
05		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
06		720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688 2	N	-0-			-0-
07		744 N	521	-0-	-223 B	-0-	521 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		62R	RRCID ->	054393	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1754 - 1788
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	196 N	172	-0-	-24 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-	
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-	
05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-	
06	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-	
07	186 N	46	-0-	-140 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON			WELL #:		54R	RRCID ->	054450	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1778	PERF. 1562 - 1782
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-	
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-	

MASTERTSON			WELL #:		57R	RRCID ->	054537	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	1795	PERF. 1393 - 1795
02	1917 N	351	-0-	-1566 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-	
04	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-	
05	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2	N	-0-			-0-	
06	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-	
07	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON			WELL #:		56 R	RRCID ->	054549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1540 - 1726
02	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799 2	N	-0-			-0-	
04	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-			-0-	
05	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782 2	N	-0-			-0-	
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2	N	-0-			-0-	
07	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON			WELL #:		58R	RRCID ->	054640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1331 - 1396
02	280 N	262	-0-	-18 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-	
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-	
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-	
06	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-	
07	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-	

THOMPSON			WELL #:		5R	RRCID ->	054819	COMPL. DATE	02/28/1973	TOTAL DEPTH	2363	PERF. 1904 - 2113
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-	
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-	
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-	
06	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
07	124 N	16	-0-	-108 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		63 R	RRCID ->	055865	COMPL. DATE	06/21/1973	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1885 - 2094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		476 N	438	-0-	-38 B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-			-0-
04		510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
05		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-			-0-
06		540 N	461	-0-	-79 B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
07		527 N	288	-0-	-239 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		68R	RRCID ->	056247	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1322 - 1363	
02		84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78 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	85	-0-	-5 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
05		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
06		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
07		93 N	9	-0-	-84 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		73R	RRCID ->	056248	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964	
02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
04		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
06		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
07		93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		69R	RRCID ->	056398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1630 - 1653	
02		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
05		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
06		180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
07		186 N	55	-0-	-131 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		70R	RRCID ->	056399	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1610 - 1789	
02		700 N	675	-0-	-25 B	-0-	675 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		837 N	818	-0-	-19 B	-0-	818 2	N	-0-			-0-
04		780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765 2	N	-0-			-0-
05		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2	N	-0-			-0-
06		780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769 2	N	-0-			-0-
07		806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		71R	RRCID ->	056400	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1365 - 1563	
02		644 N	630	-0-	-14 B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706 2	N	-0-			-0-
04		690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
05		713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 2	N	-0-			-0-
06		690 N	689	-0-	-1 B	-0-	689 2	N	-0-			-0-
07		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: 72R		RRCID -> 056401		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
MASTERTSON		WELL #: B100R		RRCID -> 056961		COMPL. DATE 10/12/1973		TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
MASTERTSON		WELL #: B 34R		RRCID -> 057108		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711		
02	1849 N	336	-0-	-1513	B	-0-	336	2	N	-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	372 N	319	-0-	-53	B	-0-	319	2	N	-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2	N	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2	N	-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2	N	-0-
07	372 N	165	-0-	-207	B	-0-	165	2	N	-0-
LUBBERSTEDT		WELL #: 1R		RRCID -> 057160		COMPL. DATE 09/27/1973		TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
MASTERTSON		WELL #: B 58R		RRCID -> 057161		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804		
02	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2	N	-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2	N	-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2	N	-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2	N	-0-
07	390 N	378	-0-	-12	B	-0-	378	2	N	-0-
07	403 N	343	-0-	-60	B	-0-	343	2	N	-0-
BIVINS		WELL #: 63R		RRCID -> 057295		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122		
02	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	2	N	-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
04	1120 N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2	N	-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	2	N	-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	2	N	-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	2	N	-0-
07	3100 N	3891	-0-	791	B	791	3891	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS		WELL #: 64R		RRCID -> 057914		COMPL. DATE 12/01/1973		TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: 74R		RRCID -> 058314		COMPL. DATE 01/08/1974		TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: 75R		RRCID -> 058315		COMPL. DATE 02/08/1974		TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 76R		RRCID -> 058316		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: 77R		RRCID -> 058317		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: 79R		RRCID -> 058323		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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										
MASTERTSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
MASTERTSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521										
02		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-	-0-
04		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-	-0-
05		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-	-0-
06		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-	-0-
07		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-	-0-
SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730										
02		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 2	N	-0-	-0-
04		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 2	N	-0-	-0-
05		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 2	N	-0-	-0-
06		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 2	N	-0-	-0-
07		868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859 2	N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044										
02		56 N	9	-0-	-47 B	-0-	9 2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03		62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12 2	N	-0-	-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-		N	-0-	-0-
05		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-	-0-
06		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-	-0-
07		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717										
02		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2	N	-0-	-0-
04		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2	N	-0-	-0-
05		434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 2	N	-0-	-0-
06		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-	-0-
07		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2	N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454										
02		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-	-0-
04		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-	-0-
05		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-	-0-
06		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-	-0-
07		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
MASTERTSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170											
02		392 N	332	-0-	-60	B			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		402 N	402	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
06		390 N	189	-0-	-201	B			N	-0-	-0-
07		434 N	106	-0-	-328	B			N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
MASTERTSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400											
02		308 N	305	-0-	-3	B			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		341 N	339	-0-	-2	B			N	-0-	-0-
04		330 N	327	-0-	-3	B			N	-0-	-0-
05		341 N	335	-0-	-6	B			N	-0-	-0-
06		330 N	324	-0-	-6	B			N	-0-	-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876											
02		420 N	420	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		465 N	457	-0-	-8	B			N	-0-	-0-
04		450 N	444	-0-	-6	B			N	-0-	-0-
05		465 N	459	-0-	-6	B			N	-0-	-0-
06		450 N	448	-0-	-2	B			N	-0-	-0-
07		595 N	595	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825											
02		857 N	151	-0-	-706	B			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		248 N	248	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
06		240 N	223	-0-	-17	B			N	-0-	-0-
07		217 N	91	-0-	-126	B			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERSON		WELL #: 99R		RRCID -> 062441		COMPL. DATE 03/28/1975		TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	560 N	530	-0-	-30 B	-0-	530 2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-	-0-
04	600 N	580	-0-	-20 B	-0-	580 2	N	-0-	-0-
05	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-	-0-
06	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2	N	-0-	-0-
07	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: 97R		RRCID -> 062444		COMPL. DATE 03/20/1975		TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	700 N	695	-0-	-5 B	-0-	695 2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2	N	-0-	-0-
04	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-	-0-
05	775 N	765	-0-	-10 B	-0-	765 2	N	-0-	-0-
06	750 N	745	-0-	-5 B	-0-	745 2	N	-0-	-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 76 R		RRCID -> 063832		COMPL. DATE 10/07/1975		TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680	
02	196 N	138	-0-	-58 B	-0-	138 2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157 2	N	-0-	-0-
04	210 N	154	-0-	-56 B	-0-	154 2	N	-0-	-0-
05	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-	-0-
06	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113 2	N	-0-	-0-
07	155 N	5	-0-	-150 B	-0-	5 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 77 R		RRCID -> 063833		COMPL. DATE 10/07/1975		TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1120 N	973	-0-	-147 B	-0-	973	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
04		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
05		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1246	-0-	-44 B	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1105	-0-	-228 B	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121													
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-
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-
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493													
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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													
02		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	117	2	2 9	N	2	2 1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	131	2	2 9	N	2	2 1	1
04		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	128	2	2 9	N	2	2 1	1
05		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	137	2	1 9	N	1	2 1	-0-
06		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	132	2	2 9	N	2	2 1	-0-
07		124 N	24	-0-	-100 B	-0-	22	2	2 9	N	2	2 1	-0-
MASTERTSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640													
02		2594 N	478	-0-	-2116 B	-0-	478	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-		-0-
04		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2		N	-0-		-0-
05		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-		-0-
06		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-		-0-
07		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-		-0-
SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741													
02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-		-0-
05		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-		-0-
06		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2		N	-0-		-0-
07		93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
READ		WELL #:		3R		RRCID -> 082835		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 1537		PERF. 1291 - 1493	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524 2	N	-0-			-0-		
04	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-		
05	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 2	N	-0-			-0-		
06	510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486 2	N	-0-			-0-		
07	527 N	388	-0-	-139 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-		

MASTERSON		WELL #:		104R		RRCID -> 083288		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 1754		PERF. 1552 - 1725	
02	168 N	165	-0-	-3 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-		
04	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-		
05	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-		
06	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-		
07	186 N	85	-0-	-101 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-		

BIVINS		WELL #:		85R		RRCID -> 083289		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1748		PERF. 1463 - 1685	
02	392 N	377	-0-	-15 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 2	N	-0-			-0-		
04	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 2	N	-0-			-0-		
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-		
06	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-		
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-		

MASTERSON		WELL #:		102R		RRCID -> 083290		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 1824		PERF. 1507 - 1709	
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-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		

MASTERSON		WELL #:		105R		RRCID -> 083291		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 1817		PERF. 1565 - 1740	
02	672 N	656	-0-	-16 B	-0-	656 2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735 2	N	-0-			-0-		
04	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-			-0-		
05	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2	N	-0-			-0-		
06	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-			-0-		
07	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2	N	-0-			-0-		

MASTERSON		WELL #:		103R		RRCID -> 083292		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1201 - 1410	
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-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	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 P		WELL #: 11R		RRCID -> 083696		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 1716		PERF. 1405 - 1608	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12 2	N	-0-		-0-

YAKE -G-		WELL #: 1R		RRCID -> 083914		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 2034		PERF. 1736 - 1756	
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-
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-

HERRING		WELL #: M 14R		RRCID -> 084680		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 1751 - 1786	
02	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	336 1	8 9	N	7	7 1 2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	372 1	11 2	N	7	6 1 3
							8 9				
04	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	360 1	52 2	N	7	8 1 2
							8 9				
05	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	372 1	17 2	N	5	6 1 1
							6 9				
06	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	360 1	6 9	N	5	5 1 1
07	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	372 1	6 9	N	5	5 1 1

BIVINS		WELL #: 86R		RRCID -> 085403		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1905 - 1980	
02	2604 N	485	-0-	-2119	B	-0-	485 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516 2		N	-0-	-0-
04	540 N	498	-0-	-42	B	-0-	498 2		N	-0-	-0-
05	527 N	518	-0-	-9	B	-0-	518 2		N	-0-	-0-
06	510 N	459	-0-	-51	B	-0-	459 2		N	-0-	-0-
07	527 N	358	-0-	-169	B	-0-	358 2		N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: 106 R		RRCID -> 099067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1965		PERF. 1664 - 1748	
02	392 N	311	-0-	-81	B	-0-	311 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351 2		N	-0-	-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409 2		N	-0-	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421 2		N	-0-	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405 2		N	-0-	-0-
07	434 N	204	-0-	-230	B	-0-	204 2		N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: 107R		RRCID -> 102947		COMPL. DATE 01/11/1981		TOTAL DEPTH 2123		PERF. 1719 - 1975	
02	140 N	129	-0-	-11	B	-0-	129 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135 2		N	-0-	-0-
04	150 N	144	-0-	-6	B	-0-	144 2		N	-0-	-0-
05	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149 2		N	-0-	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 2		N	-0-	-0-
07	155 N	44	-0-	-111	B	-0-	44 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	540 N	87	-0-	-453 B	-0-	85 2	2 9	N	2	1 1	1	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	122 2	2 9	N	2	2 1	1	
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	151 2	2 9	N	2	2 1	1	
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	135 2	1 9	N	1	2 1	-0-	
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	136 2	2 9	N	2	2 1	-0-	
07	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	143 2	2 9	N	2	2 1	-0-	

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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												
02	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2		N	-0-		-0-	
04	1020 N	915	-0-	-105 B	-0-	915 2		N	-0-		-0-	
05	1054 N	934	-0-	-120 B	-0-	934 2		N	-0-		-0-	
06	960 N	703	-0-	-257 B	-0-	703 2		N	-0-		-0-	
07	961 N	950	-0-	-11 B	-0-	950 2		N	-0-		-0-	

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930												
02	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2		N	-0-		-0-	
04	840 N	725	-0-	-115 B	-0-	725 2		N	-0-		-0-	
05	899 N	759	-0-	-140 B	-0-	759 2		N	-0-		-0-	
06	750 N	656	-0-	-94 B	-0-	656 2		N	-0-		-0-	
07	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2		N	-0-		-0-	

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930												
02	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252 2		N	-0-		-0-	
04	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143 2		N	-0-		-0-	
05	2480 N	2070	-0-	-410 B	-0-	2070 2		N	-0-		-0-	
06	2190 N	1493	-0-	-697 B	-0-	1493 2		N	-0-		-0-	
07	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KELLY		WELL #:		3 R	RRCID ->	128087	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	2098	PERF. 1685 - 2098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	728 N	719	-0-	-9 B	-0-	704 2	15 9	N	14	15 1		4
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	820 2	19 9	N	17	14 1		7
04	810 N	795	-0-	-15 B	-0-	783 2	12 9	N	11	15 1		3
05	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	853 2	14 9	N	13	13 1		3
06	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	11	11 1		3
07	837 N	802	-0-	-35 B	-0-	790 2	12 9	N	11	12 1		2

SNEED -B-		WELL #:		14	RRCID ->	128245	COMPL. DATE	04/04/1988	TOTAL DEPTH	2190	PERF. 1701 - 2190	
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	55 1	197 2	N	-0-			75
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	57 1	185 2	N	-0-			75
04	210 N	155	-0-	-55 B	-0-	155 2		N	-0-			75
05	279 N	150	-0-	-129 B	-0-	150 2		N	-0-			75
06	240 N	127	-0-	-113 B	-0-	127 2		N	-0-			75
07	155 N	3	-0-	-152 B	-0-	3 2		N	-0-			75

SNEED -B-		WELL #:		15	RRCID ->	128246	COMPL. DATE	04/04/1988	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1703 - 2050	
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	23 1	82 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	24 1	79 2	N	-0-			-0-
04	120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
05	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
07	93 N	18	-0-	-75 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-

PIPKIN		WELL #:		2	RRCID ->	128282	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1740 - 2027	
02	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1571	-0-	-139 B	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
05	1767 N	878	-0-	-889 B	-0-	878 2		N	-0-			-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 2		N	-0-			-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 2		N	-0-			-0-

INGERTON, W. H. -A-		WELL #:		4	RRCID ->	132681	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	2003	PERF. 1675 - 1760	
02	280 N	253	-0-	-27 B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
04	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
07	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		1038A	RRCID ->	135864	COMPL. DATE	06/18/1990	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 1467 - 1672	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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													
SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
04	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
05	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
06	450 N	330	-0-	-120 B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855													
02	476 N	159	-0-	-317 B	-0-	17	1	142	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	47	1	471	2	N	-0-		-0-
04	510 N	458	-0-	-52 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
07	465 N	109	-0-	-356 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625													
02	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
06	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1838 - 2018													
02	2800 N	666	-0-	-2134 B	2652	666	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2652												
03	3100 N	1117	-0-	-1983 B	669	1117	2		N	-0-			-0-
04	1711 R	1042	-0-	-669 B	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	977	-0-	-43 B	-0-	977	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	740	-0-	-314 B	-0-	740	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080													
02	1400 N	1172	-0-	-228 B	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1444	-0-	-26 B	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1271	-0-	-139 B	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	252	-0-	-1236 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112													
02	1581 N	291	-0-	-1290 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
05	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
06	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	785	-0-	-52	B	-0-	785 2	N	-0-			-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853 2	N	-0-			-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851 2	N	-0-			-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809 2	N	-0-			-0-
07	868 N	382	-0-	-486	B	-0-	382 2	N	-0-			-0-

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791												
02	2800 N	968	-0-	-1832	B	2495	968 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2495											
03	3100 N	940	-0-	-2160	B	335	940 2	N	-0-			-0-
04	1581 N	1246	-0-	-335	B	-0-	1246 2	N	-0-			-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149 2	N	-0-			-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139 2	N	-0-			-0-
07	3083 N	3083	-0-	-0-	B	-0-	3083 2	N	-0-			-0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729												
02	448 N	437	-0-	-11	B	-0-	437 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	449	-0-	-31	B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
05	496 N	408	-0-	-88	B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491 2	N	-0-			-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867												
02	504 N	451	-0-	-53	B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	538	-0-	-51	B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
07	589 N	311	-0-	-278	B	-0-	311 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219												
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094												
02	84 N	78	-0-	-6	B	-0-	78 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	85	-0-	-5	B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
07	93 N	41	-0-	-52	B	-0-	41 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BIVINS		WELL #: A186R		RRCID -> 153445		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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								
02	952 N	878	-0-	-74	B	-0-	878	2		N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-98	B	-0-	894	2		N	-0-					-0-
03	992 N	894	-0-	-22	B	-0-	938	2		N	-0-					-0-
04	960 N	938	-0-	-213	B	-0-	748	2		N	-0-					-0-
05	961 N	748	-0-	-870	B	-0-				N	-0-					-0-
06	870 N	-0-	-0-	243	B	-0-	3343	2		N	-0-					-0-
07	3100 N	3343	-0-							N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "A"		WELL #: 901		RRCID -> 158227		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742								
02	393 N	393	-0-	-72	B	-0-	362	2		N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-51	B	-0-	369	2		N	-0-					-0-
03	434 N	362	-0-	-6	B	-0-	428	2		N	-0-					-0-
04	420 N	369	-0-	-360	B	-0-				N	-0-					-0-
05	434 N	428	-0-	-365	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	372 N	7	-0-							N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 2361		RRCID -> 158272		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884								
02	28 N	17	-0-	-11	B	-0-	17	2		N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-7	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
04	12 N	5	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3	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 #: 204		RRCID -> 158283		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 1955		PERF. 1800 - 1828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	264	-0-	-77 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
04	420 N	357	-0-	-63 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
07	372 N	80	-0-	-292 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 219		RRCID -> 158286		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1595 - 1674	
02	1716 N	226	-0-	-1490 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	114	-0-	-227 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
04	300 N	143	-0-	-157 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
05	248 N	104	-0-	-144 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
07	155 N	59	-0-	-96 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 2362		RRCID -> 158336		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 1988		PERF. 1805 - 1818	
02	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795 2	N	-0-			-0-
04	870 N	796	-0-	-74 B	-0-	796 2	N	-0-			-0-
05	961 N	916	-0-	-45 B	-0-	916 2	N	-0-			-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-		N	-0-			-0-
07	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 7201		RRCID -> 158444		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 2095		PERF. 1698 - 1771	
02	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
05	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-			-0-
*07	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 91R		RRCID -> 159554		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2343		PERF. 1976 - 2172	
02	308 N	291	-0-	-17 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
06	330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
07	310 N	151	-0-	-159 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 90R		RRCID -> 160375		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1826 - 2078	
02	2653 N	394	-0-	-2259 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
06	540 N	487	-0-	-53 B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
07	558 N	292	-0-	-266 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	516	-0-	-2284 B	517	516 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		517								
03		1311 N	794	-0-	-517 B		794 2		N	-0-		-0-
04		759 N	759	-0-	-0- B		759 2		N	-0-		-0-
05		814 N	814	-0-	-0- B		814 2		N	-0-		-0-
06		788 N	788	-0-	-0- B		788 2		N	-0-		-0-
07		793 N	793	-0-	-0- B		793 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026												
02		568 N	568	-0-	-0- B		568 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	601	-0-	-19 B		601 2		N	-0-		-0-
04		630 N	612	-0-	-18 B		612 2		N	-0-		-0-
05		625 N	625	-0-	-0- B		625 2		N	-0-		-0-
06		612 N	612	-0-	-0- B		612 2		N	-0-		-0-
07		1057 N	1057	-0-	-0- B		1057 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004												
02		672 N	649	-0-	-23 B		649 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	698	-0-	-46 B		698 2		N	-0-		-0-
04		720 N	719	-0-	-1 B		719 2		N	-0-		-0-
05		738 N	738	-0-	-0- B		738 2		N	-0-		-0-
06		719 N	719	-0-	-0- B		719 2		N	-0-		-0-
07		958 N	958	-0-	-0- B		958 2		N	-0-		-0-
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844												
02		460 N	460	-0-	-0- B		460 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	501	-0-	-57 B		501 2		N	-0-		-0-
04		487 N	487	-0-	-0- B		487 2		N	-0-		-0-
05		506 N	506	-0-	-0- B		506 2		N	-0-		-0-
06		482 N	482	-0-	-0- B		482 2		N	-0-		-0-
07		496 N	219	-0-	-277 B		219 2		N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B				N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B				N	NO RPT		-0-
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	476 N	340	-0-	-136 B	-0-	337 2	3 9	N	3	4 1	2	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	237	-0-	-166 B	-0-	231 2	6 9	N	5	4 1	3	
04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	570 2	2 9	N	2	4 1	1	
05	372 N	298	-0-	-74 B	-0-	292 2	6 9	N	5	4 1	2	
06	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1497 2	2 9	N	2	3 1	1	
07	527 N	274	-0-	-253 B	-0-	271 2	3 9	N	3	3 1	1	
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155												
02	896 N	831	-0-	-65 B	-0-	831 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-		-0-	
04	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2		N	-0-		-0-	
05	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2		N	-0-		-0-	
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2		N	-0-		-0-	
07	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2		N	-0-		-0-	
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144												
02	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 2		N	-0-		-0-	
04	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2		N	-0-		-0-	
05	1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	1026 2		N	-0-		-0-	
06	990 N	989	-0-	-1 B	-0-	989 2		N	-0-		-0-	
07	1023 N	952	-0-	-71 B	-0-	952 2		N	-0-		-0-	
HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087												
02	914 N	141	-0-	-773 B	-0-	138 2	3 9	N	3	3 1	1	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	165 2	3 9	N	3	3 1	1	
04	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	169 2	3 9	N	3	3 1	1	
05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	157 2	2 9	N	2	2 1	1	
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	167 2	1 9	N	1	2 1	-0-	
07	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	158 2	2 9	N	2	2 1	-0-	
ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912												
02	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	47 1	687 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	55 1	776 2	N	-0-		-0-	
04	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	59 1	739 2	N	-0-		-0-	
05	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	58 1	731 2	N	-0-		-0-	
06	690 N	649	-0-	-41 B	-0-	66 1	583 2	N	-0-		-0-	
07	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	60 1	776 2	N	-0-		-0-	
CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936												
02	476 N	455	-0-	-21 B	-0-	455 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2		N	-0-		-0-	
04	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-		-0-	
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-		-0-	
06	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-		-0-	
07	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2800 N	1088	-0-	-1712 B	6966	1088	2		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 6966													
03	3100 N	1183	-0-	-1917 B	5049	1183	2		N	-0-			-0-	
04	3000 N	1148	-0-	-1852 B	3197	1148	2		N	-0-			-0-	
05	3100 N	1173	-0-	-1927 B	1270	1173	2		N	-0-			-0-	
06	2409 N	1139	-0-	-1270 B	-0-	1139	2		N	-0-			-0-	
07	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2		N	-0-			-0-	

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930														
02	2800 N	648	-0-	-2152 B	702	648	2		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 702													
03	1399 N	697	-0-	-702 B	-0-	697	2		N	-0-			-0-	
04	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2		N	-0-			-0-	
05	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-			-0-	
06	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2		N	-0-			-0-	
07	713 N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2		N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844														
02	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-	
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-	
05	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-	
06	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-	
07	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-			-0-	

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000														
02	2800 N	769	-0-	-2031 B	594	762	2	7	9	N	6	7	1	2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 594													
03	1034 N	440	-0-	-594 B	-0-	430	2	10	9	N	9	7	1	4
04	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1158	2	6	9	N	5	7	1	2
05	248 N	64	-0-	-184 B	-0-	63	2	1	9	N	1	3	1	-0-
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	326	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	248 N	54	-0-	-194 B	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1	-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991														
02	168 N	138	-0-	-30 B	-0-	137	2	1	9	N	1	1	1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	101	2	2	9	N	2	2	1	1
04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	310	2	2	9	N	2	2	1	1
05	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	107	2	1	9	N	1	2	1	-0-
06	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	549	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	186 N	107	-0-	-79 B	-0-	106	2	1	9	N	1	1	1	-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992														
02	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	437	2	4	9	N	4	5	1	2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	248	-0-	-186 B	-0-	241	2	7	9	N	6	4	1	4
04	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	734	2	3	9	N	3	5	1	2
05	496 N	314	-0-	-182 B	-0-	310	2	4	9	N	4	4	1	2
06	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1841	2	4	9	N	4	4	1	2
07	558 N	326	-0-	-232 B	-0-	322	2	4	9	N	4	4	1	2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	280 N	173	-0-	-107 B	-0-	171	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186 N	109	-0-	-77 B	-0-	107	2	2	9	N	2	2	1			1
04	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	386	2	2	9	N	2	2	1			1
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	186	2	3	9	N	3	3	1			1
06	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1048	2	2	9	N	2	2	1			1
07	310 N	124	-0-	-186 B	-0-	123	2	1	9	N	1	2	1			-0-
BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038																
02	1958 N	215	-0-	-1743 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	330 N	151	-0-	-179 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	217 N	22	-0-	-195 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892																
02	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1048	-0-	-37 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	980	-0-	-70 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	992 N	986	-0-	-6 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066																
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082																
02	252 N	157	-0-	-95 B	-0-	155	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	96	2	3	9	N	3	2	1			2
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	270	2	1	9	N	1	2	1			1
05	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	112	2	2	9	N	2	2	1			1
06	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	662	2	1	9	N	1	1	1			1
07	279 N	120	-0-	-159 B	-0-	119	2	1	9	N	1	1	1			1
CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090																
02	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	461	2	4	9	N	4	5	1			1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 N	246	-0-	-126 B	-0-	240	2	6	9	N	5	4	1			2
04	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	642	2	3	9	N	3	4	1			1
05	372 N	180	-0-	-192 B	-0-	177	2	3	9	N	3	3	1			1
06	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1019	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	372 N	176	-0-	-196 B	-0-	174	2	2	9	N	2	2	1			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		117R	RRCID ->	166015	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	1559 - 1764
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-		506 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	558 N	532	-0-	-26	B	-0-		532 2		N	-0-	-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-		506 2		N	-0-	-0-
05	558 N	521	-0-	-37	B	-0-		521 2		N	-0-	-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-		559 2		N	-0-	-0-
07	527 N	258	-0-	-269	B	-0-		258 2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		111R	RRCID ->	166064	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	1630 - 1830
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		113R	RRCID ->	166377	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1568 - 1784
02	1239 N	242	-0-	-997	B	-0-		242 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-		249 2		N	-0-	-0-
04	240 N	235	-0-	-5	B	-0-		235 2		N	-0-	-0-
05	279 N	251	-0-	-28	B	-0-		251 2		N	-0-	-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-		247 2		N	-0-	-0-
07	248 N	100	-0-	-148	B	-0-		100 2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		112R	RRCID ->	166382	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1748 - 2100
02	168 N	90	-0-	-78	B	-0-		90 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	43	-0-	-50	B	-0-		43 2		N	-0-	-0-
04	150 N	19	-0-	-131	B	-0-		19 2		N	-0-	-0-
05	93 N	18	-0-	-75	B	-0-		18 2		N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	B	-0-		20 2		N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		115R	RRCID ->	166403	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	1596 - 1826
02	34 N	8	-0-	-26	B	-0-		8 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	9 N	4	-0-	-5	B	-0-		4 2		N	-0-	-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-	-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-				N	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		114R	RRCID ->	166410	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	1642 - 1842
02	1531 N	286	-0-	-1245	B	-0-		286 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-		310 2		N	-0-	-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-		302 2		N	-0-	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-		315 2		N	-0-	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-		307 2		N	-0-	-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-		324 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	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															
02	1074 N	181	-0-	-893	B	-0-	179	2	2	9	N	2	2	1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	129	-0-	-26	B	-0-	126	2	3	9	N	3	2	1	2
04	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	471	2	2	9	N	2	3	1	1
05	186 N	111	-0-	-75	B	-0-	109	2	2	9	N	2	2	1	1
06	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	619	2	1	9	N	1	1	1	1
07	279 N	112	-0-	-167	B	-0-	111	2	1	9	N	1	1	1	1

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820															
02	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1380 N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	1305	-0-	-15	B	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
06	1350 N	1313	-0-	-37	B	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1183	-0-	-181	B	-0-	1183	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
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-
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-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089															
02	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	850	2	9	9	N	8	6	1	5
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	469	-0-	-89	B	-0-	459	2	10	9	N	9	8	1	6
04	1110 N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1103	2	7	9	N	6	9	1	3
05	558 N	301	-0-	-257	B	-0-	298	2	3	9	N	3	4	1	2
06	1501 N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1498	2	3	9	N	3	3	1	2
07	558 N	203	-0-	-355	B	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1	2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	449 2	6 9	N	5	5 1		3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		403 N	324	-0-	-79 B	-0-	317 2	7 9	N	6	5 1		4
04		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	909 2	4 9	N	4	6 1		2
05		403 N	166	-0-	-237 B	-0-	163 2	3 9	N	3	3 1		2
06		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	945 2	2 9	N	2	2 1		2
07		403 N	166	-0-	-237 B	-0-	164 2	2 9	N	2	2 1		2
MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910													
02		1064 N	1054	-0-	-10 B	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
04		1140 N	1131	-0-	-9 B	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
05		1178 N	1160	-0-	-18 B	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
06		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
07		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952 2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839													
02		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
04		1020 N	58	-0-	-962 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-			-0-
06		1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-			N	-0-			-0-
07		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936													
02		1204 N	1198	-0-	-6 B	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1302 N	1285	-0-	-17 B	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
04		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1292	-0-	-41 B	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
07		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924													
02		280 N	208	-0-	-72 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
04		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
05		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
06		270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
07		310 N	32	-0-	-278 B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798													
02		420 N	163	-0-	-257 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		465 N	326	-0-	-139 B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
04		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
05		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
06		330 N	242	-0-	-88 B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
07		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: 145 R		RRCID -> 170164		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	336 N	308	-0-	-28 B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
04	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
07	341 N	174	-0-	-167 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 134 R		RRCID -> 170167		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946		
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459 2	N	-0-		-0-
04	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449 2	N	-0-		-0-
05	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454 2	N	-0-		-0-
06	450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425 2	N	-0-		-0-
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 125R		RRCID -> 170169		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716		
02	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 2	N	-0-		-0-
04	1560 N	1506	-0-	-54 B	-0-	1506 2	N	-0-		-0-
05	1612 N	1575	-0-	-37 B	-0-	1575 2	N	-0-		-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 2	N	-0-		-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 120R		RRCID -> 170175		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076		
02	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517 2	N	-0-		-0-
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-		-0-
05	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
06	510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501 2	N	-0-		-0-
07	527 N	390	-0-	-137 B	-0-	390 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 106R		RRCID -> 170177		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068		
02	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1054 N	1048	-0-	-6 B	-0-	1048 2	N	-0-		-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	1051	-0-	-3 B	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 108R		RRCID -> 170178		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046		
02	1372 N	1133	-0-	-239 B	-0-	1133 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1550 N	1367	-0-	-183 B	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
04	1410 N	1373	-0-	-37 B	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 2	N	-0-		-0-
06	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
07	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERSON			WELL #:		121R	RRCID ->	170225	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1676 - 1878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		532 N	33	-0-	-499 B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	22	-0-	-598 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-		-0-
05		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2	N	-0-		-0-
06		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2	N	-0-		-0-
07		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2	N	-0-		-0-

BIVINS			WELL #:		101R	RRCID ->	170227	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1878 - 2116
02		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2	N	-0-		-0-
04		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-		-0-
05		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-		-0-
06		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-		-0-
07		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2	N	-0-		-0-

COUGHLIN			WELL #:		4R	RRCID ->	170546	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1834 - 2048
02		2800 N	2493	-0-	-307 B	10034	2493	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			10034							
03		3100 N	2567	-0-	-533 B	9501	2567	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2486	-0-	-514 B	8987	2486	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2556	-0-	-544 B	8443	2556	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2494	-0-	-506 B	7937	2494	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3478	-0-	378 B	8315	3478	2	N	-0-		-0-

MASTERSON			WELL #:		133R	RRCID ->	170558	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1630 - 1808
02		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2	N	-0-		-0-
04		480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478	2	N	-0-		-0-
05		527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2	N	-0-		-0-
06		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2	N	-0-		-0-
07		496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD			WELL #:		13R	RRCID ->	170560	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1822 - 2100
02		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-		-0-
04		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2	N	-0-		-0-
05		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2	N	-0-		-0-
06		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2	N	-0-		-0-
07		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2	N	-0-		-0-

MASTERSON			WELL #:		135R	RRCID ->	170561	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 1858 - 2132
02		140 N	125	-0-	-15 B	-0-	125	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
04		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
05		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-		-0-
06		150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
07		186 N	32	-0-	-154 B	-0-	32	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 129R		RRCID -> 170562		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1497 N	284	-0-	-1213 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
07	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: 137R		RRCID -> 170737		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006			
02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-			-0-
05	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
06	600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592 2	N	-0-			-0-
07	651 N	490	-0-	-161 B	-0-	490 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 111R		RRCID -> 170739		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946			
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
04	330 N	248	-0-	-82 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
05	341 N	256	-0-	-85 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
06	300 N	242	-0-	-58 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
07	248 N	47	-0-	-201 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: 122R		RRCID -> 170800		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818			
02	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1333 N	1175	-0-	-158 B	-0-	1175 2	N	-0-			-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2	N	-0-			-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1096	-0-	-44 B	-0-	1096 2	N	-0-			-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: 148R		RRCID -> 170812		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024			
02	336 N	232	-0-	-104 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
07	372 N	206	-0-	-166 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: 144R		RRCID -> 170813		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850			
02	1793 N	334	-0-	-1459 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
05	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
07	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERSON		WELL #: 124R		RRCID -> 170814		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1574 - 1770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
06	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 126R		RRCID -> 170815		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 1616		PERF. 1308 - 1472	
02	308 N	271	-0-	-37 B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 147R		RRCID -> 170816		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 1980		PERF. 1634 - 1808	
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	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
05	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
06	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-			-0-

SHELTON -A-		WELL #: 17R		RRCID -> 170817		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 1908		PERF. 1514 - 1584	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	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	
02	1681 N	316	-0-	-1365 B	-0-	316 2	N	-0-			1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-			1
04	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 2	N	-0-			1
05	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 2	N	-0-			1
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			1
07	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-			1

BIVINS		WELL #: 102R		RRCID -> 170827		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 1861		PERF. 1594 - 1778	
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2	N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
05	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
06	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
07	496 N	364	-0-	-132 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	541	2	6	9	N	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	243	2	6	9	N	3
04		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	586	2	2	9	N	1
05		310 N	267	-0-	-43 B	-0-	264	2	3	9	N	1
06		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1629	2	4	9	N	1
07		310 N	272	-0-	-38 B	-0-	269	2	3	9	N	1
BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604												
02		140 N	69	-0-	-71 B	-0-	62	2	7	9	N	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	227	2	20	9	N	5
04		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	260	2	17	9	N	2
05		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	127	2	7	9	N	2
06		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	270	2	12	9	N	2
07		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	269	2	12	9	N	3
BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698												
02		168 N	157	-0-	-11 B	-0-	145	2	12	9	N	3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	166	2	11	9	N	3
04		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	186	2	12	9	N	4
05		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	175	2	9	9	N	2
06		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	201	2	9	9	N	2
07		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	243	2	8	9	N	2
GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940												
02		980 N	950	-0-	-30 B	-0-	950	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-
04		1020 N	1019	-0-	-1 B	-0-	1019	2			N	-0-
05		1054 N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049	2			N	-0-
06		1020 N	1019	-0-	-1 B	-0-	1019	2			N	-0-
07		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-
HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153												
02		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	480	2	6	9	N	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	254	-0-	-149 B	-0-	247	2	7	9	N	3
04		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	871	2	4	9	N	2
05		403 N	368	-0-	-35 B	-0-	362	2	6	9	N	2
06		2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2200	2	4	9	N	1
07		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	386	2	6	9	N	1
MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756												
02		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-
04		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-
05		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-
06		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-
07		217 N	41	-0-	-176 B	-0-	41	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BIVINS			WELL #:		107R	RRCID ->	171195	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	2234	PERF. 1820 - 2020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2800 N	857	-0-	-1943 B	2026	857 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			2026							
03		2748 N	722	-0-	-2026 B	-0-	722 2	N	-0-			-0-
04		930 N	909	-0-	-21 B	-0-	909 2	N	-0-			-0-
05		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 2	N	-0-			-0-
06		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2	N	-0-			-0-
07		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		141R	RRCID ->	171197	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	2191	PERF. 1814 - 2030
02		2800 N	565	-0-	-2235 B	816	565 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			816							
03		1545 N	729	-0-	-816 B	-0-	729 2	N	-0-			-0-
04		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2	N	-0-			-0-
05		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2	N	-0-			-0-
06		720 N	691	-0-	-29 B	-0-	691 2	N	-0-			-0-
07		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD			WELL #:		14R	RRCID ->	171202	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1822 - 2100
02		2800 N	1351	-0-	-1449 B	4495	1351 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			4495							
03		3100 N	1427	-0-	-1673 B	2822	1427 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1465	-0-	-1535 B	1287	1465 2	N	-0-			-0-
05		2728 N	1441	-0-	-1287 B	-0-	1441 2	N	-0-			-0-
06		1380 N	1345	-0-	-35 B	-0-	1345 2	N	-0-			-0-
07		1519 N	713	-0-	-806 B	-0-	713 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		103R	RRCID ->	171204	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1584 - 1774
02		1056 N	201	-0-	-855 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
04		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
05		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
06		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
07		217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		109R	RRCID ->	171240	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1688 - 1940
02		672 N	666	-0-	-6 B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736 2	N	-0-			-0-
04		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
05		744 N	667	-0-	-77 B	-0-	667 2	N	-0-			-0-
06		720 N	690	-0-	-30 B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
07		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		110R	RRCID ->	171257	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1660 - 1968
02		728 N	131	-0-	-597 B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
04		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
MASTERTSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1033	-0-	-1767 B	2783	1033 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		2783							
03		3100 N	1037	-0-	-2063 B	720	1037 2	N	-0-		-0-
04		1808 N	1088	-0-	-720 B	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
05		1147 N	1094	-0-	-53 B	-0-	1094 2	N	-0-		-0-
06		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
07		1116 N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088											
02		56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
04		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
05		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
07		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034											
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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											
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-
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-
SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735											
02		868 N	828	-0-	-40 B	-0-	828 2	N	-0-		3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		961 N	897	-0-	-64 B	-0-	897 2	N	-0-		3
04		900 N	872	-0-	-28 B	-0-	872 2	N	-0-		3
05		930 N	818	-0-	-112 B	-0-	818 2	N	-0-		3
06		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2	N	-0-		3
07		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 2	N	-0-		3
MASTERTSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632											
02		1316 N	1296	-0-	-20 B	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1457 N	1447	-0-	-10 B	-0-	1447 2	N	-0-		-0-
04		1410 N	1404	-0-	-6 B	-0-	1404 2	N	-0-		-0-
05		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 2	N	-0-		-0-
06		1410 N	1400	-0-	-10 B	-0-	1400 2	N	-0-		-0-
07		1457 N	1150	-0-	-307 B	-0-	1150 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		146R	RRCID ->	172351	COMPL. DATE	05/24/1998	TOTAL DEPTH	1786	PERF. 1460 - 1672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1781 N	317	-0-	-1464 B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
04		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
05		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
06		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-		-0-
07		341 N	79	-0-	-262 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		99R	RRCID ->	172372	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 1787 - 1998
02		2800 N	1307	-0-	-1493 B	4434	1307 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			4434						
03		3100 N	1355	-0-	-1745 B	2689	1355 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1378	-0-	-1622 B	1067	1378 2	N	-0-		-0-
05		2456 N	1389	-0-	-1067 B	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
06		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 2	N	-0-		-0-
07		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		143R	RRCID ->	172440	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1724 - 1902
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		128R	RRCID ->	172441	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1710 - 1906
02		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801 2	N	-0-		-0-
04		1770 N	1727	-0-	-43 B	-0-	1727 2	N	-0-		-0-
05		1798 N	1745	-0-	-53 B	-0-	1745 2	N	-0-		-0-
06		1740 N	1705	-0-	-35 B	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
07		2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		139R	RRCID ->	172444	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	2147	PERF. 1806 - 1994
02		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
04		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
05		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
06		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-		-0-
07		310 N	108	-0-	-202 B	-0-	108 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		131R	RRCID ->	173056	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1700 - 1892
02		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-		-0-
04		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-		-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8 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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BIVINS		WELL #: 100R		RRCID -> 173549		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 1850 - 2088				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1008 N	972	-0-	-36 B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		1088 N	1088	-0-	B	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
04		1079 N	1079	-0-	B	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
05		1113 N	1113	-0-	B	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
06		1102 N	1102	-0-	B	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
07		1704 N	1704	-0-	B	-0-	1704	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 116R		RRCID -> 174243		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 1798 - 1930				
02		532 N	466	-0-	-66 B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		434 N	369	-0-	B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
04		420 N	353	-0-	B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
05		527 N	360	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06		360 N	358	-0-	B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
07		372 N	109	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 115R		RRCID -> 174244		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 18282 - 22				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: 117R		RRCID -> 174245		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 1674 - 1872				
02		84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		79 N	79	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04		90 N	72	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05		93 N	86	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06		99 N	99	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07		62 N	7	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 119R		RRCID -> 174248		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1874 - 2046				
02		280 N	203	-0-	-77 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		279 N	278	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
04		270 N	258	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
05		257 N	257	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06		270 N	253	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07		279 N	133	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 120R		RRCID -> 174250		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 2372		PERF. 2000 - 2284				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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		WELL #: 6203		RRCID -> 174292	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 1993 - 2183		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: 163R		RRCID -> 174757		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 2159		PERF. 1790 - 1990	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: 160R		RRCID -> 174758		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: 155R		RRCID -> 174760		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 2401		PERF. 1954 - 2168	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: 156R		RRCID -> 174761		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1640 - 1838	
02	1502 N	448	-0-	-1054	B	-0-	448 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 2	N	-0-	-0-	
04	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469 2	N	-0-	-0-	
05	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 2	N	-0-	-0-	
06	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462 2	N	-0-	-0-	
07	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: 158R		RRCID -> 174762		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1414 - 1614	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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							
MASTERTSON		WELL #: 161R		RRCID -> 174763		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
									BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: 162R		RRCID -> 174764		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: 157R		RRCID -> 174790		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936	
02	952 N	939	-0-	-13	B	-0-	939	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	2	-0-
04	1020 N	1009	-0-	-11	B	-0-	1009	2	-0-
05	1054 N	1046	-0-	-8	B	-0-	1046	2	-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	2	-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1569	2	-0-

MASTERTSON		WELL #: 159R		RRCID -> 174809		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480	
02	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	589 N	576	-0-	-13	B	-0-	576	2	-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2	-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2	-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2	-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2	-0-

MASTERTSON		WELL #: 154R		RRCID -> 174812		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838	
02	476 N	441	-0-	-35	B	-0-	441	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	496 N	466	-0-	-30	B	-0-	466	2	-0-
04	480 N	474	-0-	-6	B	-0-	474	2	-0-
05	496 N	437	-0-	-59	B	-0-	437	2	-0-
06	450 N	427	-0-	-23	B	-0-	427	2	-0-
07	496 N	316	-0-	-180	B	-0-	316	2	-0-

SNEED P		WELL #: 16R		RRCID -> 174823		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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																	
COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		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																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		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																	
02		392 N	376	-0-	-16	B	-0-	376	2		N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-16												
03		434 N	418	-0-	-18	B	-0-	418	2		N	-0-					-0-
04		420 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2		N	-0-					-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2		N	-0-					-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		N	-0-					-0-
07		403 N	381	-0-	-22	B	-0-	381	2		N	-0-					-0-
HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898																	
02		166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	163	2	3	9	N	3	3	1		1
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-52												
03		248 N	196	-0-	-0-	B	-0-	192	2	4	9	N	4	4	1		1
04		257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	254	2	3	9	N	3	3	1		1
05		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	212	2	4	9	N	4	4	1		1
06		250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	247	2	3	9	N	3	3	1		1
07		283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	280	2	3	9	N	3	3	1		1
HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968																	
02		336 N	285	-0-	-51	B	-0-	279	2	6	9	N	5	6	1		3
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-												
03		234 N	234	-0-	-194	B	-0-	228	2	6	9	N	5	4	1		4
04		390 N	196	-0-	-105	B	-0-	194	2	2	9	N	2	4	1		2
05		310 N	205	-0-	-49	B	-0-	202	2	3	9	N	3	3	1		2
06		240 N	191	-0-	-0-	B	-0-	189	2	2	9	N	2	2	1		2
07		508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	505	2	3	9	N	3	3	1		2
SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		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									
SNEED -B-		WELL #: 2404R		RRCID -> 180690		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1724 - 1916	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	651 N	522	-0-	-129 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
04	660 N	585	-0-	-75 B	-0-	585 2	N	-0-			-0-
05	682 N	581	-0-	-101 B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
07	620 N	200	-0-	-420 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #: 2002R		RRCID -> 181161		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1708 - 1900	
02	756 N	535	-0-	-221 B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	744 N	693	-0-	-51 B	-0-	693 2	N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
05	589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529 2	N	-0-			-0-
06	660 N	571	-0-	-89 B	-0-	571 2	N	-0-			-0-
07	713 N	343	-0-	-370 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 118R		RRCID -> 184115		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1782 - 2130	
02	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
04	750 N	737	-0-	-13 B	-0-	737 2	N	-0-			-0-
05	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2	N	-0-			-0-
06	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
07	775 N	343	-0-	-432 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-

KELLY		WELL #: 5R		RRCID -> 185044		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1718 - 1997	
02	196 N	182	-0-	-14 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 121R		RRCID -> 185187		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1702 - 1990	
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
04	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
05	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
06	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 52R		RRCID -> 186466		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 2703		PERF. 1954 - 2220	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	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												
ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		112 N	78	-0-	-34 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028												
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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												
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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												
02		56 N	45	-0-	-11 B	-0-	45 2	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	53	-0-	-7 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
07		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116												
02		566 N	-0-	-0-	-566 B	-0-		N	-0-			2
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		341 N	11	-0-	-330 B	-0-	11 2	N	-0-			2
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			2
06		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			1
SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776												
02		308 N	302	-0-	-6 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
04		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
05		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
07		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		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																	
02		980 N	936	-0-	-44	B	-0-	917	2	19	9	N	17	18	1		9
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03		981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	960	2	21	9	N	19	17	1		11
04		1098 N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1081	2	17	9	N	15	19	1		7
05		1023 N	980	-0-	-43	B	-0-	965	2	15	9	N	14	15	1		6
06		1079 N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1064	2	15	9	N	14	14	1		6
07		1147 N	1079	-0-	-68	B	-0-	1066	2	13	9	N	12	13	1		5
PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694																	
02		615 N	333	-0-	-282	B	-0-	326	2	7	9	N	6	6	1		3
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	262	2	6	9	N	5	5	1		3
04		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	319	2	4	9	N	4	5	1		2
05		310 N	186	-0-	-124	B	-0-	183	2	3	9	N	3	4	1		1
06		270 N	83	-0-	-187	B	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1		1
07		310 N	113	-0-	-197	B	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1		1
MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148																	
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		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																	
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897																	
02		420 N	410	-0-	-10	B	-0-	410	2			N	-0-				-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03		465 N	419	-0-	-46	B	-0-	419	2			N	-0-				-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-				-0-
05		465 N	336	-0-	-129	B	-0-	336	2			N	-0-				-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-				-0-
07		1984 N	1984	-0-	-0-	B	-0-	1984	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		64 N	10	-0-	-54 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04		12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05		10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06		13 N	6	-0-	-7 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07		9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950														
02		840 N	769	-0-	-71 B	-0-	769	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	890	-0-	-10 B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
05		910 N	910	-0-	-0 B	-0-	910	2		N	-0-			-0-
06		885 N	885	-0-	-0 B	-0-	885	2		N	-0-			-0-
07		930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895	2		N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790														
02		504 N	487	-0-	-17 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		562 N	562	-0-	-0 B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
04		545 N	545	-0-	-0 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
05		550 N	550	-0-	-0 B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
06		543 N	543	-0-	-0 B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
07		558 N	371	-0-	-187 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792														
02		476 N	474	-0-	-2 B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
04		525 N	525	-0-	-0 B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
05		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
06		510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
07		558 N	292	-0-	-266 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048														
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392														
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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 #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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															
02		448 N	139	-0-	-309 B	-0-	136	2	3	9	N	3	3	1	1
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03		372 N	256	-0-	-116 B	-0-	250	2	6	9	N	5	4	1	2
04		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	290	2	4	9	N	4	5	1	1
05		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	406	2	6	9	N	5	5	1	1
06		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	564	2	8	9	N	7	7	1	1
07		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	626	2	8	9	N	7	7	1	1
BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985															
02		2800 N	1338	-0-	-1462 B	4635	1338	2			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		4635										
03		3100 N	1446	-0-	-1654 B	2981	1446	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1472	-0-	-1528 B	1453	1472	2			N	-0-			-0-
05		2953 N	1500	-0-	-1453 B	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
06		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
07		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814															
02		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03		372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
04		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
05		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-	-330	2			N	-0-			-0-
07		372 N	108	-0-	-264 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985															
02		560 N	550	-0-	-10 B	-0-	550	2			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-			-0-
04		600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592	2			N	-0-			-0-
05		620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2			N	-0-			-0-
06		600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
07		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073															
02		280 N	140	-0-	-140 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-	-310	2			N	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
07		186 N	23	-0-	-163 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		67
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		67
07		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												
02		420 N	314	-0-	-106	B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04		434 N	418	-0-	-16	B	-0-	418 2	N	-0-		-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420 2	N	-0-		-0-
06		416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
07		390 N	360	-0-	-30	B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
07		434 N	203	-0-	-231	B	-0-	203 2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002												
02		1400 N	1354	-0-	-46	B	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04		1581 N	1429	-0-	-152	B	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
05		1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452 2	N	-0-		-0-
06		1488 N	1449	-0-	-39	B	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
07		1380 N	1362	-0-	-18	B	-0-	1362 2	N	-0-		-0-
07		2329 N	2329	-0-	-0-	B	-0-	2329 2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934												
02		728 N	593	-0-	-135	B	-0-	593 2	N	-0-		-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04		744 N	668	-0-	-76	B	-0-	668 2	N	-0-		-0-
05		687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687 2	N	-0-		-0-
06		704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704 2	N	-0-		-0-
07		660 N	647	-0-	-13	B	-0-	647 2	N	-0-		-0-
07		1118 N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118 2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		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 WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		532 N	517	-0-	-15 B	-0-	517	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549	2	N	-0-		-0-
04		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2	N	-0-		-0-
05		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2	N	-0-		-0-
06		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2	N	-0-		-0-
07		589 N	190	-0-	-399 B	-0-	190	2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052												
02		1508 N	287	-0-	-1221 B	-0-	287	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2	N	-0-		-0-
04		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
05		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2	N	-0-		-0-
06		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2	N	-0-		-0-
07		310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252	2	N	-0-		-0-
WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996												
02		168 N	134	-0-	-34 B	-0-	134	2	N	-0-	1 1	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	19	-0-	-167 B	-0-	19	2	N	-0-		-0-
04		150 N	32	-0-	-118 B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
05		155 N	61	-0-	-94 B	-0-	60	2	1 9 N	1	1 1	-0-
06		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	454	2	1 9 N	1	1 1	-0-
07		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	57	2	1 9 N	1	1 1	-0-
HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872												
02		14B2 EXT	313	-0-	313 B	1329	306	2	7 9 N	6	6 1	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->				1329						
03		14B2 EXT	418	-0-	418 B	1747	409	2	9 9 N	8	6 1	4
04		14B2 EXT	408	-0-	408 B	2155	401	2	7 9 N	6	8 1	2
05		2501 R	346	-0-	-2155 B	-0-	340	2	6 9 N	5	6 1	1
06		316 R	316	-0-	-0- B	-0-	312	2	4 9 N	4	4 1	1
07		434 N	299	-0-	-135 B	-0-	296	2	3 9 N	3	3 1	1
CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085												
02		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	682	2	7 9 N	6	7 1	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	177	-0-	-195 B	-0-	173	2	4 9 N	4	3 1	3
04		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	545	2	2 9 N	2	3 1	2
05		527 N	245	-0-	-282 B	-0-	242	2	3 9 N	3	3 1	2
06		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1389	2	3 9 N	3	3 1	2
07		527 N	248	-0-	-279 B	-0-	245	2	3 9 N	3	3 1	2
SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		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 WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	700 N	578	-0-	-122 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	713 N	473	-0-	-240 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-	
04	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2	N	-0-			-0-	
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-			-0-	
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-	
07	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195												
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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												
02	168 N	151	-0-	-17 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-	
04	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-	
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-	
07	155 N	61	-0-	-94 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986												
02	924 N	913	-0-	-11 B	-0-	913 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1023 N	987	-0-	-36 B	-0-	987 2	N	-0-			-0-	
04	990 N	973	-0-	-17 B	-0-	973 2	N	-0-			-0-	
05	1023 N	988	-0-	-35 B	-0-	988 2	N	-0-			-0-	
06	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2	N	-0-			-0-	
07	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951												
02	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 2	N	-0-			-0-	
04	750 N	744	-0-	-6 B	-0-	744 2	N	-0-			-0-	
05	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768 2	N	-0-			-0-	
06	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741 2	N	-0-			-0-	
07	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987												
02	2462 N	412	-0-	-2050 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2	N	-0-			-0-	
04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-			-0-	
05	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-	
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-	
07	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 139R		RRCID -> 224094		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 1697 - 1935	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	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	
02	2800 N	583	-0-	-2217	B	558	583	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			558							
03	1254 N	696	-0-	-558	B	-0-	696	2	N	-0-	-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2	N	-0-	-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2	N	-0-	-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2	N	-0-	-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: 176R		RRCID -> 225108		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 1965		PERF. 1591 - 1816	
02	448 N	444	-0-	-4	B	-0-	444	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2	N	-0-	-0-
04	480 N	459	-0-	-21	B	-0-	459	2	N	-0-	-0-
05	496 N	471	-0-	-25	B	-0-	471	2	N	-0-	-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2	N	-0-	-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: 170R		RRCID -> 225537		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1419 - 1667	
02	1210 N	218	-0-	-992	B	-0-	218	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2	N	-0-	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	B	-0-	237	2	N	-0-	-0-
05	248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2	N	-0-	-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2	N	-0-	-0-
07	248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225	2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: 178R		RRCID -> 226587		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 1995		PERF. 1753 - 1951	
02	364 N	359	-0-	-5	B	-0-	359	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	403 N	394	-0-	-9	B	-0-	394	2	N	-0-	-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2	N	-0-	-0-
05	403 N	401	-0-	-2	B	-0-	401	2	N	-0-	-0-
06	390 N	388	-0-	-2	B	-0-	388	2	N	-0-	-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: 179R		RRCID -> 227055		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1263 - 1450	
02	308 N	287	-0-	-21	B	-0-	287	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	341 N	328	-0-	-13	B	-0-	328	2	N	-0-	-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2	N	-0-	-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2	N	-0-	-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2	N	-0-	-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERSON		WELL #: 171R		RRCID -> 227059		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 1687 - 1893	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2612 N	348	-0-	-2264 B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2	N	-0-			-0-
06	600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590 2	N	-0-			-0-
07	620 N	251	-0-	-369 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 175R		RRCID -> 227095		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1622 - 1809	
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
06	240 N	88	-0-	-152 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 144R		RRCID -> 262581		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 1940		PERF. 1633 - 1833	
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
05	434 N	339	-0-	-95 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
06	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
07	434 N	181	-0-	-253 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 142R		RRCID -> 262582		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 1941		PERF. 1562 - 1736	
02	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2	N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 2	N	-0-			-0-
05	837 N	811	-0-	-26 B	-0-	811 2	N	-0-			-0-
06	840 N	766	-0-	-74 B	-0-	766 2	N	-0-			-0-
07	806 N	335	-0-	-471 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 180R		RRCID -> 262583		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 1961		PERF. 1680 - 1862	
02	252 N	244	-0-	-8 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
05	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
06	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #: 4 R		RRCID -> 279038		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 2483		PERF. N/A	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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 #: A151R		RRCID -> 286808		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1148 N	795	-0-	-353 B	-0-	795 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2	N	-0-		-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 2	N	-0-		-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 2	N	-0-		-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: C 4R		RRCID -> 286924		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888		
02	2800 N	697	-0-	-2103 B	1132	697 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1132						
03	1889 N	757	-0-	-1132 B	-0-	757 2	N	-0-		-0-
04	750 N	690	-0-	-60 B	-0-	690 2	N	-0-		-0-
05	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2	N	-0-		-0-
06	720 N	665	-0-	-55 B	-0-	665 2	N	-0-		-0-
07	713 N	450	-0-	-263 B	-0-	450 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 44		RRCID -> 291801		COMPL. DATE 11/19/2021		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046		
02	1428 N	1318	-0-	-110 B	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 2	N	-0-		-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 2	N	-0-		-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 2	N	-0-		-0-
06	1530 N	1457	-0-	-73 B	-0-	1457 2	N	-0-		-0-
07	1581 N	567	-0-	-1014 B	-0-	567 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A218		RRCID -> 292083		COMPL. DATE 10/21/2021		TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	0 W	727	-0-	727 B	9640	727 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			9640						
03	0 W	695	-0-	695 B	10335	695 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	613	-0-	-2387 B	7948	613 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	263	-0-	-2837 B	5111	263 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	866	-0-	-2134 B	2977	866 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	235	-0-	-2865 B	112	235 2	N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH CHRISTIAN-SHAFFER		932970 WELL #: 3R		RRCID -> 034364		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759		
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-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
07	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-
J. W. RESOURCES INC.		427974														
DW5		WELL #: 1		RRCID -> 207091		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242								
02	2399 N	525	-0-	-1874	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	1147 N	661	-0-	-486	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
DW5		WELL #: 2		RRCID -> 213514		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236								
02	652 N	232	-0-	-420	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
KRISTEN		WELL #: 1		RRCID -> 213535		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216								
02	1779 N	521	-0-	-1258	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	540 N	432	-0-	-108	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	540 N	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434 N	228	-0-	-206	-0-	228	3			N	-0-					-0-
KRISTEN		WELL #: 3		RRCID -> 224857		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216								
02	1337 N	257	-0-	-1080	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
PANTERA ENERGY COMPANY		638486														
WELLS		WELL #: 7		RRCID -> 203130		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164								
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-		5	2		N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2		N	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2		N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-					-0-

 SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

02	612 N	612	-0-	-0-	-0-		612	2		N	-0-					-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-		687	2		N	-0-					-0-
04	660 N	646	-0-	-14	-0-		646	2		N	-0-					-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	2		N	-0-					-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-		687	2		N	-0-					-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-		792	2		N	-0-					-0-

 SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

02	448 N	386	-0-	-62	-0-		386	2		N	-0-					-0-
03	434 N	289	-0-	-145	-0-		289	2		N	-0-					-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-		515	2		N	-0-					-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	2		N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*07	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	2		N	-0-					-0-

 THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

 THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

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-
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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
THOMPSON		WELL #: 6201		RRCID -> 153399		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	2	N	-0-		-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-		-0-

SNEED "A"		WELL #: 3R		RRCID -> 154084		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BRENT		WELL #: 423R		RRCID -> 154563		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315			
02	14B2 EXT	5	-0-	5	40	5	2	N	-0-		357
03	14B2 EXT	4	-0-	4	44	4	2	N	-0-		357
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44			N	-0-		357
05	52 X	8	-0-	-44	-0-	8	2	N	-0-		357
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		357
07	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			
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		49
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		49
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		49
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		49
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		49
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		49

BROWN 'C'		WELL #: 2022R		RRCID -> 154734		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		77
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BROWN 'D'		WELL #: 3036R		RRCID -> 155594		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			144
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			144
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07		0 N	-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															
02		16 N	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-			3
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			3
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			3
05		6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064															
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
03		620 N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-			-0-
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
05		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-			-0-
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
07		620 N	296	-0-	-324	-0-	296	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200															
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-			-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			-0-
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-			-0-
05		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07		186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266															
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	149	1	508	2	N	-0-					-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	168	1	535	2	N	-0-					-0-
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	162	1	506	2	N	-0-					-0-
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	527 N	82	-0-	-445	-0-	82	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995										TOTAL DEPTH	2434	PERF. 1942 - 2149				
02	2540 N	387	-0-	-2153	-0-	387	2			N	-0-					115
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					115
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					115
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					115
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					115
07	279 N	40	-0-	-239	-0-	40	2			N	-0-					115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995										TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1850 - 2210				
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995										TOTAL DEPTH	2193	PERF. 1764 - 2090				
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	248 N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996										TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1876 - 2136				
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	117	1	194	2	N	-0-					-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	144	1	237	2	N	-0-					-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	150	1	223	2	N	-0-					-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	217 N	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	2368	PERF. 1912 - 2144				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996										TOTAL DEPTH	3231	PERF. 2008 - 2237				
02	168 N	64	-0-	-104	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
07	372 N	28	-0-	-344	-0-	28	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070													
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182													
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990													
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918													
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-
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-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272													
02	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119														
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	94	1	320	2	N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	104	1	331	2	N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	100	1	312	2	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
07	310 N	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170														
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			155
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			155
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			155
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			155
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			155
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121														
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			354
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			354
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			354
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			354
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			354
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992														
02	642 N	113	-0-	-529	-0-	113	2			N	-0-			20
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-			20
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			20
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			20
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			20
07	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-			20

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BROWN "C"		WELL #: 5022R		RRCID -> 175049		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166	2	N	-0-		29
03	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2	N	-0-		29
04	270 N	86	-0-	-184	-0-	86	2	N	-0-		29
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-		29
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		29
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2	N	-0-		29

BROWN "A"		WELL #: 4064R		RRCID -> 175088		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
07	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			
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99

BROWN "A"		WELL #: 5064R		RRCID -> 175207		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132			
02	980 N	178	-0-	-802	-0-	178	2	N	-0-		441
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		441
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		441
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		441
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2	N	-0-		441
07	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2	N	-0-		441

BROWN "D"		WELL #: 5036R		RRCID -> 175592		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BROWN "B"		WELL #: 6034R		RRCID -> 175598		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044			
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		64
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		64
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		64
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		64
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		64
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-		64

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED "A"		WELL #: 5033R		RRCID -> 176057		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SNEED "A"		WELL #: 6020R		RRCID -> 176058		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078			
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
03	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2	N	-0-		-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2	N	-0-		-0-
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2	N	-0-		-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
07	310 N	132	-0-	-178	-0-	132	2	N	-0-		-0-

SNEED "A"		WELL #: 4033R		RRCID -> 176059		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048			
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
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

SNEED "A"		WELL #: 5020R		RRCID -> 176060		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030			
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2	N	-0-		-0-

SNEED "A"		WELL #: 4020R		RRCID -> 176061		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BROWN "B"		WELL #: 1134R		RRCID -> 177289		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188

BROWN "B"		WELL #: 8034R		RRCID -> 177293		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075			
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	363	2	N	-0-		78
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2	N	-0-		78
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2	N	-0-		78
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		78
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		78
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2	N	-0-		78

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294										COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1795	-	2156
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-				-0-		
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-		
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-		
*07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-		

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654										COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	1838	-	2086
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				258		
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				258		
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				258		
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-				258		
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				258		
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-				258		

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661										COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1920	-	2172
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				408		
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				408		
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-				408		
05		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-				408		
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				408		
07		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-				408		

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732										COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2002	-	2227
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				130		
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				130		
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				130		
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				130		
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				130		
07		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-				130		

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733										COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1992	-	2149
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				10		
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				10		
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-				10		
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				10		
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-				10		
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-				10		

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734										COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2014	-	2184
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				27		
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-				27		
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-				27		
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				27		
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				27		
07		93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-				27		

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735										COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1937	-	2154
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				298		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				298		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				298		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				298		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				298		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				298		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	2205	PERF. 1838 - 2086				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	2	N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	42	1	134	2	N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	43	1	133	2	N	-0-					-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1925 - 2188				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	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				
02	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					162
03	341 X	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					162
04	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					162
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					162
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					162
07	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000										TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1902 - 2141				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	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				
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					179
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					179
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					179
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					179
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					179
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1926 - 2166				
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					135
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					135
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					135
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					135
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					135
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 5063R		RRCID -> 178128		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	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								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
07	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								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150

THOMPSON		WELL #: 8063R		RRCID -> 178186		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

THOMPSON		WELL #: 1163R		RRCID -> 178190		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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								
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					28
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					28
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					28
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					28
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					28
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					28

THOMPSON		WELL #: 7063R		RRCID -> 178282		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134								
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					149
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					149
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					149
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					149
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					149
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					149

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
06		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07		93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094															
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	12	1	41	2	N	-0-			30
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	N	-0-			30
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			30
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	13	1	39	2	N	-0-			30
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			30
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144															
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	96	1	159	2	N	-0-			-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	147	1	242	2	N	-0-			-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	144	1	213	2	N	-0-			-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
*07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053															
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	175	2	N	-0-			-0-
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	68	1	216	2	N	-0-			-0-
04		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-			-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	64	1	199	2	N	-0-			-0-
06		270 N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-			-0-
07		217 N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166															
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			64
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			64
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			64
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			64
06		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-			64
07		248 N	39	-0-	-209	-0-	39	2			N	-0-			64

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//		760218											
SNEED ESTATE		WELL #: 1903		RRCID -> 180561		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02		224 N	46	-0-	-178	-0-	46 2		N	-0-			15
03		93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2		N	-0-			15
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			15
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			15
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			15
07		248 N	31	-0-	-217	-0-	31 2		N	-0-			15

SNEED "C"		WELL #: 1550R		RRCID -> 180683		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED "C"		WELL #: 3049R		RRCID -> 180703		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879					
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
07		155 N	37	-0-	-118	-0-	37 2		N	-0-			-0-

SNEED "C"		WELL #: 1650R		RRCID -> 181020		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967					
02		184 N	-0-	-0-	-184	-0-			N	-0-			-0-
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SNEED ESTATE		WELL #: 1902		RRCID -> 181174		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COON, R. S.		WELL #: 1055		RRCID -> 181883		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SNEED ESTATE		WELL #: 1905		RRCID -> 181946		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300											
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	338	1	1297	2	N	-0-
03	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	345	1	798	2	N	-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	390	1	1611	2	N	-0-
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	403	1	1535	2	N	-0-
06	1110 N	390	-0-	-720	-0-	390	1			N	-0-
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	403	1	2008	2	N	-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053											
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-
07	341 N	91	-0-	-250	-0-	91	2			N	-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111											
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-
07	279 N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074											
02	228 N	132	-0-	-96	-0-	132	2			N	-0-
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
07	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026											
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	125	2			N	-0-
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
07	217 N	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: 14R		RRCID -> 185243		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	627 2	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	625 2	N	-0-	-0-	-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 2	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	486	-0-	-165	-0-	486 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN "C"		WELL #: 1122R		RRCID -> 185767		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126		
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	-0-	70
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2	N	-0-	-0-	70
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2	N	-0-	-0-	70
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2	N	-0-	-0-	70
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-	-0-	70
07	186 N	12	-0-	-174	-0-	12 2	N	-0-	-0-	70

SNEED ESTATE B		WELL #: 3504		RRCID -> 185883		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076		
02	395 N	217	-0-	-178	-0-	217 2	N	-0-	-0-	14
03	248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2	N	-0-	-0-	14
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-	-0-	14
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-	-0-	14
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	N	-0-	-0-	14
07	310 N	101	-0-	-209	-0-	101 2	N	-0-	-0-	14

SNEED ESTATE B		WELL #: 3505		RRCID -> 185931		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066		
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253 2	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	152	-0-	-158	-0-	152 2	N	-0-	-0-	-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-	-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	68	-0-	-242	-0-	68 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3508		RRCID -> 186118		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999		
02	280 N	118	-0-	-162	-0-	118 2	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	81 2	N	-0-	-0-	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	-0-	-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	70	-0-	-271	-0-	70 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3506		RRCID -> 186119		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068		
02	695 N	105	-0-	-590	-0-	105 2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2	N	-0-	-0-	-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	29	-0-	-188	-0-	29 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3507		RRCID -> 186134		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140		
02	1391 N	246	-0-	-1145	-0-	246 2	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2	N	-0-	-0-	-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	141	-0-	-138	-0-	141 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02		196 N	68	-0-	-128	-0-	68 2		N	-0-		-0-
03		124 N	27	-0-	-97	-0-	27 2		N	-0-		-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		186 N	69	-0-	-117	-0-	69 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099												
02		560 N	550	-0-	-10	-0-	550 2		N	-0-		-0-
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		-0-
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		-0-
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		-0-
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
07		744 N	194	-0-	-550	-0-	194 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028												
02		1823 N	210	-0-	-1613	-0-	210 2		N	-0-		-0-
03		341 N	236	-0-	-105	-0-	236 2		N	-0-		-0-
04		360 N	223	-0-	-137	-0-	223 2		N	-0-		-0-
05		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07		217 N	75	-0-	-142	-0-	75 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149												
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
03		186 N	99	-0-	-87	-0-	99 2		N	-0-		-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07		248 N	46	-0-	-202	-0-	46 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097												
02		364 N	167	-0-	-197	-0-	167 2		N	-0-		-0-
03		217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2		N	-0-		-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07		434 N	130	-0-	-304	-0-	130 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 #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			-0-
04		150 N	142	-0-	-8	-0-		142	2			-0-
05		155 N	126	-0-	-29	-0-		126	2			-0-
06		150 N	101	-0-	-49	-0-		101	2			-0-
07		155 N	8	-0-	-147	-0-		8	2			-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910												
02		672 N	599	-0-	-73	-0-		599	2			-0-
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	2			-0-
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	2			-0-
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-		706	2			-0-
06		690 N	654	-0-	-36	-0-		654	2			-0-
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1072	2			-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050												
02		140 N	121	-0-	-19	-0-		121	2			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2			-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			-0-
06		150 N	148	-0-	-2	-0-		148	2			-0-
07		155 N	13	-0-	-142	-0-		13	2			-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988												
02		252 N	228	-0-	-24	-0-		228	2			-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2			-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			-0-
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			-0-
06		270 N	237	-0-	-33	-0-		237	2			-0-
07		279 N	53	-0-	-226	-0-		53	2			-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965												
02		280 N	265	-0-	-15	-0-		265	2			-0-
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	2			-0-
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-		371	2			-0-
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2			-0-
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2			-0-
07		341 N	117	-0-	-224	-0-		117	2			-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067												
02		224 N	184	-0-	-40	-0-		184	2			-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2			-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2			-0-
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	2			-0-
06		240 N	214	-0-	-26	-0-		214	2			-0-
07		279 N	54	-0-	-225	-0-		54	2			-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966												
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-		7	2			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2			-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			2			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		392 N	222	-0-	-170	-0-	222	2			N	-0-
03		217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
07		434 N	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906												
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-
05		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-
06		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-
07		155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788												
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-
04		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-
06		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-
07		124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940												
02		224 N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-
07		279 N	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903												
02		364 N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-
05		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-
06		390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-
07		403 N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924												
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-
07		155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815												
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-
07		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003										TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1780 - 1916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
04		450 N	405	-0-	-45	-0-	405 2		N	-0-			-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006										TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1730 - 2014	
02		224 N	200	-0-	-24	-0-	200 2		N	-0-			-0-
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-			-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2		N	-0-			-0-
07		248 N	112	-0-	-136	-0-	112 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	
02		56 N	33	-0-	-23 B	-0-	33 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	30	-0-	-0- B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3		N	-0-			-0-

TRYMA OPERATING 872142													
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979										TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2722 - 3124	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	372			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			372									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	372			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	372			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	372			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	372			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	372			N	-0-		-0-
PARKER, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 120314		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856				
02	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	30	1	834	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									8
03	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1105	2	N	8
04	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	32	1	914	2	N	8
05	993 N	993	-0-	-0-	B	-0-	33	1	960	2	N	8
06	970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	32	1	938	2	N	8
07	996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	33	1	963	2	N	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				
02	1779 N	806	-0-	-973		-0-	803	2	3	9	N	102
03	864 N	864	-0-	-0-		-0-	861	2	3	9	N	105
04	1004 N	1004	-0-	-0-		-0-	998	2	6	9	N	110
05	558 N	528	-0-	-30		-0-	524	2	4	9	N	114
06	1017 N	1017	-0-	-0-		-0-	1010	2	7	9	N	120
07	671 N	671	-0-	-0-		-0-	670	2	1	9	N	121
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DICKINSON		WELL #: 1306		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981				
02	1026 N	1026	-0-	-0-		-0-	238	1	788	2	N	82
03	1081 N	1081	-0-	-0-		-0-	255	1	826	2	N	82
04	976 N	976	-0-	-0-		-0-	220	1	756	2	N	82
05	1027 N	1027	-0-	-0-		-0-	261	1	766	2	N	82
06	1173 N	1173	-0-	-0-		-0-	335	1	838	2	N	82
07	1039 N	1039	-0-	-0-		-0-	295	1	744	2	N	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				
02	7365 X	3399	-0-	-3966		-0-	3399	2			N	-0-
03	4258 X	4258	-0-	-0-		-0-	4258	2			N	-0-
04	3870 X	3630	-0-	-240		-0-	3630	2			N	-0-
05	3968 X	3841	-0-	-127		-0-	3841	2			N	-0-
06	3960 X	3250	-0-	-710		-0-	3250	2			N	-0-
07	4092 X	3939	-0-	-153		-0-	3939	2			N	-0-
PARNELL BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 045412		COMPL. DATE 11/03/1968		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198				
02	2800 N	1789	-0-	-1011		-0-	2735	2			N	-0-
03	3100 N	1502	-0-	-1598		-0-	1137	2			N	-0-
04	3000 N	1879	-0-	-1121	16	-0-	1879	2			N	-0-
05	1984 N	1786	-0-	-198		-0-	1786	2			N	-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0-		-0-	1647	2			N	-0-
07	1953 N	1225	-0-	-728		-0-	1225	2			N	-0-

 PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
 PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

 DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2800	N	1595	-0-	-1205	3358	1595	2		N	-0-		8
03	3100	N	1801	-0-	-1299	2059	1801	2		N	-0-		8
04	3000	N	1804	-0-	-1196	863	1763	2	41	9	N	37	45
05	2592	N	1729	-0-	-863	-0-	1727	2	2	9	N	2	47
06	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	1633	2	3	9	N	3	50
07	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			N	-0-	50

 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

02	509	N	11	-0-	-498	-0-	11	2		N	-0-		98
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		98
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-		98
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-		98
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			N	-0-		98
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-		98

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	833	-0-	-1967	2874	56	1	777	2	N	-0-				177
03	3100 N	732	-0-	-2368	506	60	1	670	2	N	2				179
04	1524 N	1018	-0-	-506	-0-	60	1	946	2	N	11	177	1		13
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	12	9	951	2	N	5				18
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	6	9	995	2	N	-0-				18
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	986	2	N	-0-				18

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

02	2800 N	618	-0-	-2182	2477	50	1	565	2	N	3				87
03	3100 N	997	-0-	-2103	374	60	1	916	2	N	19				106
04	1393 N	1019	-0-	-374	-0-	60	1	950	2	N	8				114
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	9	9	1086	2	N	8				122
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	62	1	1046	2	N	13				135
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	9	9	1096	2	N	-0-				135

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)		//CONT.//		69337 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		217 N	8	-0-	-209	-0-	8 2	N	-0-		25	
03		124 N	6	-0-	-118	-0-	6 2	N	-0-		25	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		25	
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		25	
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		25	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	

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			
02		2800 N	1088	-0-	-1712	823	1088 2	N	-0-		94	
03		2195 N	1372	-0-	-823	-0-	1372 2	N	-0-		94	
04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	N	-0-		94	
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2	N	-0-		94	
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-		94	
07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1367 2	9 9 N	8		102	

B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
HOOVER				WELL #: 1	RRCID -> 051698	COMPL. DATE 10/28/1971	TOTAL DEPTH 10460	PERF.10229	- 10234			
02		154 N	60	-0-	-94	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-	
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-	
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-	
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHERS, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 097170	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 11322	PERF.11060	- 11069			
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-		-0-	
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-	
04		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 2	N	-0-		-0-	
05		434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2	N	-0-		-0-	
06		420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2	N	-0-		-0-	
07		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2	N	-0-		-0-	

BE ANADARKO II, LLC				100676								
HILL, BEN				WELL #: 5	RRCID -> 035805	COMPL. DATE 03/09/1965	TOTAL DEPTH 11069	PERF.10796	- 10818			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

ISABELL				WELL #: 4	RRCID -> 066505	COMPL. DATE 05/26/1976	TOTAL DEPTH 11092	PERF.11013	- 11036			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

PARSELL (MORROW, LOWER) BE ANADARKO II, LLC HILL, BEN		//CONT.// 69427 664 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

HILL, BEN		WELL #: 9X		RRCID -> 178693	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11158 - 11184				
02	1484 N	520	-0-	-964	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
04	810 N	48	-0-	-762	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	17	-0-	-572	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	314	-0-	-256	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL, BEN		WELL #: 8145		RRCID -> 183595	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 11324	PERF.10887 - 11021				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BEN HILL		WELL #: 11		RRCID -> 186457	COMPL. DATE 02/07/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10865 - 10881				
02	1596 N	1594	-0-	-2	-0-	1594	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1710 N	494	-0-	-1216	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	111	-0-	-1656	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	-0-	-0-	-0-

PIONEER		WELL #: 2		RRCID -> 187688	COMPL. DATE 02/07/2002	TOTAL DEPTH 11350	PERF.11221 - 11235				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HILL, BEN		WELL #: 12		RRCID -> 191408	COMPL. DATE 09/17/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11054 - 11126				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PIONEER		WELL #: 3		RRCID -> 196359	COMPL. DATE 05/05/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11042 - 11292				
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-	-0-	-0-

PIONEER		WELL #: 4		RRCID -> 199125	COMPL. DATE 02/09/2018	TOTAL DEPTH 11410	PERF.11028 - 11248				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	37

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
HILL, BEN		WELL #: 16		RRCID -> 203780		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10942 - 11143				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-			-0-
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-			-0-
04	900 N	723	-0-	-177	-0-	723	3			N	-0-			-0-
05	930 N	129	-0-	-801	-0-	129	3			N	-0-			-0-
06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-			-0-
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-			-0-

KILLEBREW, STELLA		WELL #: 3032		RRCID -> 211632		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11071 - 11085				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CORLENA OIL COMPANY		178450		RRCID -> 264797		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11395		PERF.11134 - 11150				
BRAINARD 61		WELL #: 1												
02	6329 X	3148	-0-	-3181	-0-	3148	2			N	-0-			116
03	3255 X	2795	-0-	-460	-0-	2795	2			N	-0-			116
04	3090 X	1526	-0-	-1564	-0-	1526	2			N	-0-			116
05	3472 X	1614	-0-	-1858	-0-	1530	2	84	9	N	76			192
06	3360 X	1454	-0-	-1906	-0-	1434	2	20	9	N	18	137	1	73
07	3472 X	1948	-0-	-1524	-0-	1940	2	8	9	N	7			80

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 183553		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10918 - 10958				
HILL		WELL #: 3154												
02	2317 N	459	-0-	-1858	-0-	56	1	403	2	N	-0-			43
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	62	1	621	2	N	-0-			43
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	60	1	605	2	N	-0-			43
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	N	-0-			43
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	60	1	589	2	N	-0-			43
07	589 N	517	-0-	-72	-0-	62	1	455	2	N	-0-			43

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CREST RESOURCES, INC. 189901
 KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

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
02	280 N	48	-0-	-232	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
06	360 N	14	-0-	-346	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108			108
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			5
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			5
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			5
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			5
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #: 1035		RRCID -> 045652		COMPL. DATE 03/01/1968		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-			5
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-			5
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-			5
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104	

PARSELL, WARREN B. -I-		WELL #: 2168		RRCID -> 070452		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10767 - 10774			
02	2800 N	1393	-0-	-1407	3238	1393 3			N	-0-		150	
03	3100 N	1535	-0-	-1565	1673	1535 3			N	-0-		150	
04	3000 N	1452	-0-	-1548	125	1452 3			N	-0-		150	
05	1567 N	1442	-0-	-125	-0-	1442 3			N	-0-		150	
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3			N	-0-		150	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150	

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W		WELL #: 1		RRCID -> 082361		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10520 - 10555			
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	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			
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-		12	
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-		12	
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-		12	
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-		12	
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-		12	
07	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			
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-		106	
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-		106	
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3			N	-0-		106	
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-		106	
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-		106	
07	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			
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-		98	
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-		98	
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3			N	-0-		98	
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-		98	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-		98	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98	

PARSELL (MORROW, LOWER)			//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260							
PARSELL, WARREN B. "F"			WELL #:		7	RRCID -> 164431			COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		2800 N	964	-0-	-1836	3475	964	3		N	-0-	147
03		3100 N	1805	-0-	-1295	2180	1805	3		N	-0-	147
04		3000 N	1721	-0-	-1279	901	1721	3		N	-0-	147
05		2615 N	1714	-0-	-901	-0-	1714	3		N	-0-	147
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-	147
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	147

FLOWERS			WELL #:		2054	RRCID -> 178973			COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824	

02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-	123
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	783	3	22	9	N	20
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	143
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-	143
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-	143
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143

PARSELL, HUGH F.			WELL #:		4	RRCID -> 194605			COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936	

02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-	10
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-	10
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-	10
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-	10
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-	10
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-			WELL #:		3170	RRCID -> 196346			COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942	

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
07		0 N	NO RPT	-0-	-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	

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY			WELL #:		562560	RRCID -> 187308			COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802	

02		1260 N	1247	-0-	-13	-0-	28	1	1219	2	N	26
03		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	31	1	2196	2	N	70
							48	9				
04		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	30	1	2239	2	N	152
							90	9				
05		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	31	1	2370	2	N	174
							24	9				
06		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	30	1	1906	2	N	176
							2	9				
07		1395 N	984	-0-	-411	-0-	29	1	924	2	N	204
							31	9				

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1946	-0-	-854	6856		23	1	1923	2	N	-0-			10
03		3100 N	2813	-0-	-287	6569		31	1	2782	2	N	-0-			10
04		3000 N	2727	-0-	-273	6296		30	1	2697	2	N	-0-			10
05		3100 N	2641	-0-	-459	5837		31	1	2610	2	N	-0-			10
06		3000 N	1999	-0-	-1001	4836		28	1	1971	2	N	-0-			10
07		3100 N	1058	-0-	-2042	2794		25	1	1033	2	N	-0-			10

PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1	RRCID ->	188341	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10986	-	11055		
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-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		

PARSELL RANCH "58"		WELL #:		2	RRCID ->	190035	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10938	-	10956		
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-		221	1	234	2	N	-0-			2
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-		269	1	158	2	N	-0-			2
04		480 N	370	-0-	-110	-0-		220	1	150	2	N	-0-			2
05		496 N	360	-0-	-136	-0-		189	1	171	2	N	-0-			2
06		420 N	397	-0-	-23	-0-		283	1	114	2	N	-0-			2
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-		320	1	259	2	N	-0-			2

PARSELL RANCH "165"		WELL #:		1	RRCID ->	198245	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10796	-	10824		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

SID "143"		WELL #:		1	RRCID ->	199150	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10742	-	10750		
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-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		

PRESIDIO PETROLEUM LLC ADAMS		WELL #:		676084 3137	RRCID ->	238893	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	10551	-	10704		
02		32928 X	5783	-0-	-27145	-0-		5783	2			N	-0-			45
03		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-		6759	2			N	-0-			45
04		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-		6693	2			N	-0-			45
05		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-		6930	2			N	-0-			45
06		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-		6658	2			N	-0-			45
07		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-		6787	2			N	-0-			45

 PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

02	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3	N	-0-			19
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-			19
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			19
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			19
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			19
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			19

 BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		703395											
MEKEEL 215		WELL #:		3	RRCID ->	189913	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9394 - 10127			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209

HOOVER 225		WELL #:		2	RRCID ->	195596	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10197 - 10318			
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-				134
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	724	3	3	9	N	-0-				137
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-				137
05	651 N	421	-0-	-230	-0-	421	3			N	-0-				137
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				137
07	651 N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-				137

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 L	RRCID ->	076662	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9816 - 11008			
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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			
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
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

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
FELDMAN		WELL #:			RRCID ->	038493	COMPL. DATE	02/06/1965	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	11092 - 11114			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

DIETRICH		WELL #:		3	RRCID ->	185978	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10861 - 11007			
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-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016

PARSELL (MORROW, LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
*07	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
07	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

02	2800	N	881	-0-	-1919	644	783	3	98	9	N	89	194	1			148
03	1998	N	1354	-0-	-644	-0-	1238	3	116	9	N	105					253
04	1320	N	401	-0-	-919	-0-	401	3			N	-0-					253
05	961	N	709	-0-	-252	-0-	709	3			N	-0-					253
06	1320	N	986	-0-	-334	-0-	986	3			N	-0-					253
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-				N	NO RPT					253

BE ANADARKO II, LLC 100676
 REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

02	2044	N	1835	-0-	-209	-0-	1826	3	9	9	N	8					113
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2017	3	14	9	N	13	93	1			33
04	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1845	3	11	9	N	10					43
05	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	1803	3	8	9	N	7					50
06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	1962	3	8	9	N	7					57
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2145	3	9	9	N	8					65

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
PARSELL		WELL #: 5		RRCID -> 204794		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	777	3	9	9	N	8	75
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	3	11	9	N	10	85
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	816	3	11	9	N	10	95
05	868 N	779	-0-	-89	-0-	771	3	8	9	N	7	102
06	960 N	955	-0-	-5	-0-	946	3	9	9	N	8	110
07	868 N	505	-0-	-363	-0-	499	3	6	9	N	5	115

HILL, BEN		WELL #: 14		RRCID -> 288031		COMPL. DATE 05/01/2018			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 067042		COMPL. DATE 06/02/1976			TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130	
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	37
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-	37
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	37
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-	37
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	37
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-	37

ENCINO OPERATING, LLC		251742		WELL #: 1		RRCID -> 085461		COMPL. DATE 11/12/1979			TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862		
02	2800 N	981	-0-	-1819	-0-	4204	972	2	9	9	N	8	74
03	3100 N	1134	-0-	-1966	-0-	2238	1117	2	17	9	N	15	89
04	2996 N	758	-0-	-2238	-0-	758	2			N	-0-	89	
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-	89	
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	787	2	36	9	N	33	122	
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	122	

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		WELL #: 1 L		RRCID -> 022493		COMPL. DATE 11/05/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014	
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1		RRCID -> 034293		COMPL. DATE 09/21/1964			TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	139

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MORRISON ETAL -B-		WELL #: 136		RRCID -> 045871		COMPL. DATE 02/20/1969		TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800	N	2076	-0-	-724	7583	2076 3	N	-0-		272
03	3100	N	2312	-0-	-788	6795	2312 3	N	-0-		272
04	3000	N	2172	-0-	-828	5967	2172 3	N	-0-		272
05	3100	N	1371	-0-	-1729	4238	1371 3	N	-0-		272
06	3000	N	2053	-0-	-947	3291	2053 3	N	-0-		272
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3291		N	NO RPT		272

KILLEBREW, STELLA		WELL #: 1		RRCID -> 089504		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRUM		WELL #: 2		RRCID -> 098106		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684			
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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			
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		140
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		140
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		140
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		140
07	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			
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		87
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		87
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		87
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		87
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		87
07	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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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			
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		628
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		628
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		628
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		628
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		628
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		628

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
MITCHELL "134"		WELL #:		1	RRCID ->	192344	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	10014 - 10032			
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	19	1	1144	2	N	13			60
							14	9							
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	31	1	2234	2	N	28			88
							31	9							
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	29	1	2009	2	N	25			113
							28	9							
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	30	1	2012	2	N	20			133
							22	9							
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	28	1	1272	2	N	14			147
							15	9							
07	744	N	143	-0-	-601	-0-	3	1	140	2	N	-0-			147

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
KILE		WELL #:		2300	RRCID ->	150091	COMPL. DATE	12/19/1982	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9347 - 9348			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
PARSELL, ISABEL		WELL #:		3	RRCID ->	058360	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9892 - 9904			
02	30111	X	5838	-0-	-24273	-0-	5749	2	89	9	N	81	197	1	22
03	6448	X	2963	-0-	-3485	-0-	2935	2	28	9	N	25			47
04	6240	X	4465	-0-	-1775	-0-	4399	2	66	9	N	60			107
05	6448	X	4238	-0-	-2210	-0-	4220	2	18	9	N	16			123
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6859	2	39	9	N	35			158
07	6448	X	6030	-0-	-418	-0-	5978	2	52	9	N	47			205

FIELDS & SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	066088	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10118 - 10126			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	096597	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	9775 - 9780			
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HOOVER		WELL #:		2216	RRCID ->	170043	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9387 - 9399				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: ROBERTS							
PARSELL RANCH		WELL #:		1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9870 - 10006				
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				27
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				27
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				27
05	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-				27
06	330 N	38	-0-	-292	-0-	38	2			N	-0-				27
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				27

PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 9803				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395	RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9394 - 9411				
MEKEEL 215				3											
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF. 9828 - 9874				
PARSELL ESTATE				3											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98

PARSELL ESTATE		WELL #:		7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816 - 11008				
02	DLQ G-10	887	-0-	887	3889	887	2			Y	-0-				83
03	2300 N	1016	-0-	-1284	2605	1016	2			Y	-0-				83
04	3000 N	940	-0-	-2060	545	940	2			Y	-0-				83
05	1490 N	945	-0-	-545	-0-	945	2			Y	-0-				83
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	2			Y	-0-				83
07	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	2			Y	-0-				80

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
FELDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10101 - 10109			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

PARSELL RANCH 35		WELL #:		4A	RRCID ->	216729	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9800 - 9810			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2023 - WELL PLUGGED 04/18/23														

TAYLOR A		WELL #:		2	RRCID ->	230832	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9780 - 11070			
02	504	N	329	-0-	-175	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	3		N	-0-			-0-
04	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	3		N	-0-			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3		N	-0-			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10343 - 10357			
MITCHELL				1										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	1	32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	7	-0-
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-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		WELL #:		69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WATERFIELD, JAMES B. "C"		WELL #:		2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11938 - 12102			
02	2800	N	1207	-0-	-1593	3513	1207	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	1327	-0-	-1773	1740	1327	2		N	-0-			-0-
04	2988	N	1248	-0-	-1740	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
05	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-

CHI OPERATING, INC.		WELL #:		148123	RRCID ->	247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.10976 - 10986			
MCMORDIE				1										
02	2800	N	2516	-0-	-284	7022	2516	3		N	-0-			10
03	3100	N	2613	-0-	-487	6535	2613	3		N	-0-			10
04	3000	N	2562	-0-	-438	6097	2562	3		N	-0-			10
05	3100	N	2551	-0-	-549	5548	2551	3		N	-0-			10
06	3000	N	2406	-0-	-594	4954	2406	3		N	-0-			10
*07	3100	N	2416	-0-	-684	4270	2416	3		N	-0-			10

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

02	784 N	257	-0-	-527	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	899 N	580	-0-	-319	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	870 N	716	-0-	-154	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

02	2709 N	500	-0-	-2209	-0-	500	2			N	-0-					3
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					3
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					3
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					3
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					3
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					3

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					460
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	123	3	217	9	N	197	197	1			460
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					460
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					460
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	275	3	210	9	N	191	191	1			460
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

02	3500 #	2326	-0-	-1174	-0-	2313	2	13	9	Y	12					193
03	3875 #	2368	-0-	-1507	-0-	2355	2	13	9	Y	12	185	1			20
04	3030 #	2878	-0-	-152	-0-	2875	2	3	9	Y	3					23
05	2744 R	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					23
06	2812	2546	-0-	-266	-0-	2544	2	2	9	Y	2					25
07	2356	2239	-0-	-117	-0-	2237	2	2	9	Y	2					27

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	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				488260										
PATTEN UNIT				WELL #: 1178		RRCID -> 140464		COMPL. DATE 04/05/1991		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GELNAR				WELL #: 1A		RRCID -> 152392		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860				
02	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
02	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			87

WHITE 9				WELL #: 1		RRCID -> 158472		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244				
02	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-	13				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	413	-0-	413 B	426	413	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	27	-0-	27 B	453	27	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	453					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	15	-0-	15 B	468	15	2			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	468					N	NO RPT			-0-

GELNAR				WELL #: 1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276				
02	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	8	-0-	8 B	25	8	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3 B	28	3	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2 B	30	2	2			N	-0-			-0-
05	81 X	51	-0-	-30 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLARD "A"				WELL #: 3		RRCID -> 168207		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258				
02	14B2 EXT		-0-	-0- B	1					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	1					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	1					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	1					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	1					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HART 180		WELL #: 1		RRCID -> 169577		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	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								
02	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

ANNIE		WELL #: 11810		RRCID -> 170024		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399								
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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								
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

COBLE 311		WELL #: 1		RRCID -> 171914		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940								
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-
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	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								
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	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								
02	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
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	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									
BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID -> 175894		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH	7090	PERF.	3550 -	5316
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	21	-0-	21 B	57		21	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	15	-0-	15 B	72		15	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	20	-0-	20 B	92		20	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	92				N	-0-			-0-
06	T. A.	11	-0-	11 B	103		11	2	N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	103				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID -> 177225		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3201 -	5016
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-		568	2	N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0- B	-0-		474	2	N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-		431	2	N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-		366	2	N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	6	-0-	6 B	154		6	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3 B	157		3	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4 B	161		4	2	N	-0-			-0-
05	164 X	3	-0-	-161 B	-0-		3	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID -> 178550		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3192 -	5061
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID -> 179638		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3314 -	5126
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7	2	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2	2	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8	2	N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0- B	-0-		24	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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 #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3122 - 4941				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE 9		WELL #:		2	RRCID ->	185666	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3261 - 5102				
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-				-0-
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-				-0-
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-				-0-
05	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-				-0-
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF. 3074 - 4974				
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTEN UNIT		WELL #:		2178	RRCID ->	187844	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3319 - 4394				
02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-				-0-
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-				-0-
04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-				-0-
05	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-				-0-
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HOOVER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3356 - 5664				
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
03	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-				-0-
04	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-				-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-				-0-
06	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-				-0-
07	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 #: 2		RRCID -> 188892		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 3328 - 5154						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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						
02	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2		N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	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						
02	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 4475 - 5068						
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #: 4		RRCID -> 214482		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3464 - 5367						
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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						
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) MEWBOURNE OIL COMPANY VANDERBURG B		//CONT.// //CONT.//	69658 200 562560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 187997	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3381 - 4845								
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	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								
02	21173 X	3768	-0-	-17405 B	-0-	3768	2				N	-0-				-0-
03	3838 X	3838	-0-	-0- B	-0-	3838	2				N	-0-				-0-
04	3294 X	3294	-0-	-0- B	-0-	3294	2				N	-0-				-0-
05	3689 X	3689	-0-	-0- B	-0-	3689	2				N	-0-				-0-
06	3337 X	3337	-0-	-0- B	-0-	3294	2	43	9		N	39				39
07	3970 X	3970	-0-	-0- B	-0-	3970	2				N	-0-				39
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC EDWARDS -11-		WELL #: 1		RRCID -> 152391	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250								
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
RIG PETROLEUM, LLC WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 170687	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3184 - 3229								
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	1				N	-0-				-0-
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	1				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-						N	-0-				-0-
WHITE		WELL #: 408H		RRCID -> 200259	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3417 - 5073								
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-
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-
WAKITA OPERATING, LLC GROVES		WELL #: 1		RRCID -> 183297	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF. 3278 - 3290								
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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		23934									
PATTEN UNIT		WELL #: 5178		RRCID -> 254473		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
07	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					
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			214
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			214
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			214
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			214
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			214
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214

PATTEN UNIT		WELL #: 7178		RRCID -> 263879		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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		23934									
HUTCHINSON, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 223534		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753					
02	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			298
03	1705 #	1121	-0-	-584	-0-	1121	3		N	-0-			298
04	1650 #	1042	-0-	-608	-0-	1018	3	24 9	N	22	190 1		130
05	1364 #	1093	-0-	-271	-0-	1093	3		N	-0-			130
06	1200 #	146	-0-	-1054	-0-	146	3		N	-0-			130
07	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-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					
02	1540 #	1537	-0-	-3	-0-	1535	3	2 9	N	2			122
03	1705 #	1637	-0-	-68	-0-	1635	3	2 9	N	2			124
04	1650 #	1572	-0-	-78	-0-	1570	3	2 9	N	2			126
05	1705 #	1580	-0-	-125	-0-	1580	3		N	-0-			126
06	1650 #	1215	-0-	-435	-0-	1215	3		N	-0-			126
07	1705 #	1494	-0-	-211	-0-	1494	3		N	-0-			126

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
HARBAUGH		WELL #: 22		RRCID -> 262822		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2800 N	1545	-0-	-1255	4764	1545 3		N	-0-			116
03		3100 N	1585	-0-	-1515	3249	1585 3		N	-0-			116
04		3000 N	1537	-0-	-1463	1786	1537 3		N	-0-			116
05		3100 N	1466	-0-	-1634	152	1466 3		N	-0-			116
06		1777 N	1625	-0-	-152	-0-	1533 3	92 9	N	84			200
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

REMORA OPERATING, LLC			701613					CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
ELRICK			244		RRCID -> 122352			COMPL. DATE 03/04/1986			TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847										
PEARL WHEAT 'A' 765			6H		RRCID -> 284161			COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881		
02		14B2 EXT	118	-0-	118	118	118 2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118			N	35			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118			N	-0-			35
05		14B2 EXT	388	-0-	388	506	160 2	228 9	N	207			242
06		14B2 EXT	802	-0-	802	1308	397 2	405 9	N	368	156 1		454
07		14B2 EXT	1365	-0-	1365	2673	774 2	591 9	N	537	559 1		432

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560										
GUY			4H		RRCID -> 234485			COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762		
02		2416 R	506	-0-	-1910	-0-	403 2	103 9	N	94			135
03		526 R	526	-0-	-0-	-0-	482 2	44 9	N	40			175
04		492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			175
05		559 R	559	-0-	-0-	-0-	558 2	1 9	N	1			176
06		555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			176
07		641 R	641	-0-	-0-	-0-	604 2	37 9	N	34	177 1		33

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574										
RONALD REAGAN SWD			1		RRCID -> 239041			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650		
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-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MITCHELL "A" 735				WELL #: 2	RRCID -> 064947	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7192	- 7454		
M	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	EOM BALANCE
02	6563 R	1240	-0-	-5323	-0-	1234 2	6 9	N	5		40
03	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-		40
04	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-		40
05	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		40
06	1110 #	1105	-0-	-5	-0-	1105 2		N	-0-		40
07	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		40

BRILLHART, S. L.				WELL #: 5	RRCID -> 160523	COMPL. DATE 09/06/1996	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7292	- 7352		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07	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		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRILLHART, S. L.				WELL #: 6	RRCID -> 180776	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7308	- 7416		
02	3069 R	555	-0-	-2514	-0-	555 2		N	-0-		8
03	651 #	626	-0-	-25	-0-	626 2		N	-0-		8
04	630 #	608	-0-	-22	-0-	608 2		N	-0-		8
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-		8
06	600 #	528	-0-	-72	-0-	528 2		N	-0-		8
07	620 #	592	-0-	-28	-0-	592 2		N	-0-		8

MITCHELL "A" 735				WELL #: 4735	RRCID -> 223899	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7476	- 7504		
02	7605 R	1430	-0-	-6175	-0-	1428 2	2 9	N	2		81
03	1581 #	1562	-0-	-19	-0-	1562 2		N	-0-		81
04	1500 #	1496	-0-	-4	-0-	1496 2		N	-0-		81
05	1581 #	1522	-0-	-59	-0-	1522 2		N	-0-		81
06	1530 #	1483	-0-	-47	-0-	1483 2		N	-0-		81
07	1581 #	1525	-0-	-56	-0-	1525 2		N	-0-		81

MITCHELL A 735				WELL #: 6735	RRCID -> 241288	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 7623	PERF. 7214	- 7280		
02	3226 R	490	-0-	-2736	-0-	487 2	3 9	N	3		73
03	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		73
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		73
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	72	132 1	13
06	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		13
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		13

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575							
PEERY, HAROLD "A"				WELL #: 2	RRCID -> 162365	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 7307	- 7381		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	170	-0-	170	996	170 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	179	-0-	179	1175	179 3	Y	-0-			-0-
04	1341 R	166	-0-	-1175	-0-	166 3	Y	-0-			-0-
05	248 #	169	-0-	-79	-0-	169 3	Y	-0-			-0-
06	210 #	158	-0-	-52	-0-	158 3	Y	-0-			-0-
07	186 #	159	-0-	-27	-0-	159 3	Y	-0-			-0-

PEERY, HAROLD				WELL #: 2	RRCID -> 287807	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8860	- 13895		
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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	2179 R	361	-0-	-1818	-0-	361 3	Y	-0-			-0-
03	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 3	Y	-0-			-0-
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 3	Y	-0-			-0-
05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 3	Y	-0-			-0-
06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-			-0-
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3	Y	-0-			-0-

PEERY, HAROLD				WELL #: 5766	RRCID -> 290802	COMPL. DATE 04/28/1982	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 7362	- 7438		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757	RRCID -> 103279	COMPL. DATE 10/09/1982	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 7308	- 7380		
DICKINSON				WELL #: 1							
02	308 #	158	-0-	-150	-0-	152 3	6 9	N	5		80
03	341 #	231	-0-	-110	-0-	231 3		N	-0-		80
04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	311 3	2 9	N	2		82
05	310 #	243	-0-	-67	-0-	241 3	2 9	N	2		84
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	328 3	2 9	N	2		86
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		86

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	RRCID -> 111526	COMPL. DATE 06/30/1981	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7222	- 8597		
CALLIHAM				WELL #: 2							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					132
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					132
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					132
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					132
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					132
07	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800 N	1155	-0-	-1645	3785	1121	2	34	9	N	31					201
03	3100 N	1304	-0-	-1796	1989	1241	2	63	9	N	57	191	1			67
04	3000 N	1013	-0-	-1987	2	985	2	28	9	N	25					92
05	1455 N	1453	-0-	-2	-0-	1379	2	74	9	N	67	62	1			97
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1198	2	72	9	N	65					162
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1278	2	64	9	N	58					220

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
MALCOLM 643		WELL #: 1H		RRCID -> 270779		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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								
02	19906 X	2279	-0-	-17627	-0-	974	1	1246	2	N	54					171
						59	9									
03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	1079	1	2254	2	N	89	174	1			86
						98	9									
04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	914	1	1751	2	N	61	80	1			67
						67	9									
05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	1018	1	1830	2	N	74					141
						81	9									
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	925	1	1642	2	N	53					194
						58	9									
07	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	1067	1	1572	2	N	61					255
						67	9									

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #: 8766		RRCID -> 290136		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #: 875461		RRCID -> 203394		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633								
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-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #: 877099		RRCID -> 158388		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

PEERY, N. (CLEVELAND)		70249 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176										
GUY		WELL #: 7		RRCID -> 144668		COMPL. DATE 02/10/1993			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11688 X	2962	-0-	-8726	-0-	2962	2		N	-0-		89
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-		89
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-		89
05	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-		89
06	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-		89
07	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-		WELL #: 1557		RRCID -> 124453		COMPL. DATE 06/08/1987			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MERYDITH 557		WELL #: 3H		RRCID -> 275293		COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886			
02	14466 X	2637	-0-	-11829	-0-	2619	2	18 9	N	16		89
03	3224 X	3046	-0-	-178	-0-	3031	2	15 9	N	14		103
04	3120 X	2897	-0-	-223	-0-	2879	2	18 9	N	16		119
05	3131 X	2899	-0-	-232	-0-	2880	2	19 9	N	17	97 1	39
06	3030 X	2705	-0-	-325	-0-	2696	2	9 9	N	8		47
07	3038 X	2909	-0-	-129	-0-	2886	2	23 9	N	21		68

PERRYTON (CHESTER)		70743 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
DIEBALL-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 276479		COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053			
02	2800 N	1237	-0-	-1563	4418	1223	3	14 9	N	13		258
03	3100 N	1916	-0-	-1184	3234	1897	3	19 9	N	17		275
04	3000 N	2862	-0-	-138	3096	2838	3	24 9	N	22		297
05	3100 N	2698	-0-	-402	2694	2698	3		N	-0-		297
*06	3000 N	2554	-0-	-446	2248	2553	3	1 9	N	1		298
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	264				N	NO RPT		298

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SPENCE "A"		WELL #: 1010		RRCID -> 137293		COMPL. DATE 12/04/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

PERRYTON (CHESTER)		//CONT.//		70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093									
MOXLEY - MILNE				WELL #:	1	RRCID ->	257878	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8372 - 8506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		26921 X	4975	-0-	-21946	-0-	4975 2		N	-0-			-0-
03		5735 X	5374	-0-	-361	-0-	5374 2		N	-0-			-0-
04		5430 X	5182	-0-	-248	-0-	5182 2		N	-0-			-0-
05		5518 X	679	-0-	-4839	-0-	679 2		N	-0-			-0-
06		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			N	-0-			-0-
07		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT			-0-

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	681	-0-	-2119	895	56 1	625 2	N	-0-			133
03		1615 N	720	-0-	-895	-0-	62 1	658 2	N	-0-			133
04		750 N	676	-0-	-74	-0-	60 1	616 2	N	-0-			133
05		744 N	676	-0-	-68	-0-	62 1	614 2	N	-0-	106 1		27
06		690 N	655	-0-	-35	-0-	60 1	595 2	N	-0-			27
07		713 N	593	-0-	-120	-0-	60 1	533 2	N	-0-			27

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249708	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7430 - 7436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	24 1	299 2	N	-0-			93
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	28 1	302 2	N	-0-			93
04		300 N	290	-0-	-10	-0-	25 1	265 2	N	-0-			93
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	30 1	287 2	N	-0-			93
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	30 1	348 2	N	-0-			93
07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	378 2	N	-0-			93

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PERRY UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	139987	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7590 - 7596
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

PERRYTON (KEYES)				70743 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			35
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			35
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			35
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			35
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			35
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PERRY UNIT -I-				WELL #:	1	RRCID ->	276906	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7960 - 7972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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		WELL #: 1020		RRCID ->	204659	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8675 - 8692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	796	-0-	-2004	1623	56 1	731 2	N	8			157	
03	2424 N	801	-0-	-1623	-0-	9 9	52 1	N	-0-			157	
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	60 1	835 2	N	-0-			157	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	62 1	619 2	N	-0-			157	
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	60 1	555 2	N	-0-			157	
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	60 1	589 2	N	-0-			157	
PERRYTON (MORROW, LOWER)		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 113 L		RRCID ->	022527	COMPL. DATE	10/08/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7857 - 7866
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BE ANADARKO II, LLC		100676		WELL #: 1 L		RRCID ->	022523	COMPL. DATE	01/19/1959	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	7778 - 7794
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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		
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3593 3	17 9	N	15			35	
03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2806 3	17 9	N	15			50	
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			50	
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			50	
06	2550 X	2270	-0-	-280	-0-	2260 3	10 9	N	9			59	
07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 3		N	-0-			59	
CORLENA OIL COMPANY		178450		WELL #: 1		RRCID ->	066930	COMPL. DATE	05/18/1976	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8014 - 8024
02	2568 N	1203	-0-	-1365	-0-	1202 2	1 9	N	1			216	
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307 2	1 9	N	1	145 1		72	
04	1320 N	1114	-0-	-206	-0-	1106 2	8 9	N	7			79	
05	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1228 2	47 9	N	43			122	
06	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1167 2	68 9	N	62			184	
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1155 2	32 9	N	29			213	
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 107		RRCID ->	194440	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8149 - 8164
02	1946 N	363	-0-	-1583	-0-	56 1	307 2	N	-0-			-0-	
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	62 1	321 2	N	-0-			-0-	
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	60 1	309 2	N	-0-			-0-	
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	58 1	334 2	N	-0-			-0-	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	60 1	316 2	N	-0-			-0-	
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	62 1	316 2	N	-0-			-0-	

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					118
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470							
GEORGE, TUCKER				WELL #: 156	RRCID -> 022519	COMPL. DATE	05/06/1958	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7916 - 7966
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
GEORGE				WELL #: 116 L	RRCID -> 022526	COMPL. DATE	10/11/1959	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	588	N	-0-	-0-	-0-	-0-	588 2				18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
05	591	N	-0-	-0-	-0-	-0-	591 2				18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
07	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		18
GEORGE, A. J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022529	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	8026 - 8040
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715 2	1 9	N	1	80
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829 2	2 9	N	2	82
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787 2	3 9	N	3	85
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832 2	3 9	N	3	88
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791 2	6 9	N	5	93
07	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		93
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
TRAYLER				WELL #: 1	RRCID -> 080514	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7867 - 7881
02	2800	N	1238	-0-	-1562	-0-	3875	1238 2	N	-0-	10
03	3100	N	1298	-0-	-1802	-0-	2073	1298 2	N	-0-	10
04	2898	N	825	-0-	-2073	-0-	825 2		N	-0-	10
05	1209	N	14	-0-	-1195	-0-	3 2	11 9	N	10	20
06	1170	N	21	-0-	-1149	-0-	4 2	17 9	N	15	-0-
07	868	N	2	-0-	-866	-0-	2 2		N	-0-	-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
ODELL-LAMASTER				WELL #: 2	RRCID -> 174425	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7852 - 7862
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1956 N	452	-0-	-1504	-0-	452	2		N	-0-		91
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	2		N	-0-		91
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2		N	-0-		91
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2		N	-0-		91
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		91
07	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-		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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093								
KEY, H. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	032626	COMPL. DATE	01/20/1963	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7657 - 3450	
02	3964 R	872	-0-	-3092	-0-	872	2		N	-0-		27
03	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-		27
04	870 #	806	-0-	-64	-0-	806	2		N	-0-		27
05	961 #	509	-0-	-452	-0-	509	2		N	-0-		27
06	930 #	388	-0-	-542	-0-	388	2		N	-0-		27
07	961 #	743	-0-	-218	-0-	743	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	
02	812 #	742	-0-	-70	-0-	28	1	714	2	N	-0-	-0-
03	899 #	822	-0-	-77	-0-	28	1	794	2	N	-0-	-0-
04	870 #	816	-0-	-54	-0-	30	1	786	2	N	-0-	-0-
05	875 R	875	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	-0-	-0-
06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	30	1	804	2	N	-0-	-0-
07	841 R	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	-0-	-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602								
WITT, ROACH		WELL #:		1	RRCID ->	079614	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7648 - 7676	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		70743 710	ASSOCIATED			49B		CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750								
DIEBALL		WELL #:		1040	RRCID ->	138286	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7514 - 7519
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		896 #	253	-0-	-643	-0-	54 1	199 2	N	-0-		109
03		992 #	376	-0-	-616	-0-	24 1	345 2	N	6		115
							7 9					
04		960 #	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		115
05		992 #	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		115
06		960 #	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		115
07		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		115

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC				665862								
COX -D-		WELL #:		1	RRCID ->	022512	COMPL. DATE	10/15/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7592 - 7610

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

02		1092 N	1057	-0-	-35	-0-	1057 2		N	-0-		110
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		110
04		1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1063 2		N	-0-		110
05		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1107 2		N	-0-		110
06		1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1036 2		N	-0-		110
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-		110

PERRYTON (NOVI, LOWER)				70743 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
ELLIOTT		WELL #:		1 T	RRCID ->	122601	COMPL. DATE	07/17/1986	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7540 - 7546

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-		140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-		140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-		140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-		140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-		140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-		140

PHILIPP		WELL #:		1143	RRCID ->	242155	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8626 - 8644

02		3995 X	892	-0-	-3103	B	-0-	56 1	836 2	N	-0-	98
03		961 N	926	-0-	-35	B	-0-	62 1	864 2	N	-0-	98
04		990 N	491	-0-	-499	B	-0-	36 1	455 2	N	-0-	98
05		1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-	54 1	1020 2	N	-0-	98
06		900 N	809	-0-	-91	B	-0-	56 1	753 2	N	-0-	98
07		1177 N	1177	-0-	-0-	B	-0-	56 1	1096 2	N	23	121
								25 9				

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1519 N	280	-0-	-1239 B	-0-	56	1	223	2	N	1			97
03	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	62	1	237	2	N	-0-			97
04	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	60	1	227	2	N	-0-			97
05	310 N	94	-0-	-216 B	-0-	20	1	61	2	N	12			109
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			109
07	310 N	-0-	-0-	-310 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

02	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1101	2	6	9	N	5			105
03	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	892	2	19	9	N	17			122
04	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	799	2	6	9	N	5			127
05	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	833	2	3	9	N	3			130
06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	793	2	4	9	N	4			134
07	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	787	2	2	9	N	2			136

DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

02	7529 X	2023	-0-	-5506 B	-0-	44	1	1934	2	N	41			258
03	2201 N	1901	-0-	-300 B	-0-	45	9	97	1	N	44			302
04	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	48	9	94	1	N	42			344
05	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	46	9	97	1	N	64	190	1	218
06	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	70	9	94	1	N	26			244
07	1891 N	812	-0-	-1079 B	-0-	29	9	97	1	N	37			281
						41	9							

KING OPERATING CORPORATION 465296
 CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	3649 X	660	-0-	-2989 B	-0-	660	2			N	-0-			30
03	744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2			N	-0-			30
04	690 N	638	-0-	-52 B	-0-	638	2			N	-0-			30
05	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-			30
06	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-			30
07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-			30

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.// 70743 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
PERRY -J-		WELL #: 1		RRCID -> 135538		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	10658 X	2034	-0-	-8624 B	-0-	2034	2	N	-0-		61
03	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	2	N	-0-		61
04	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2	N	-0-		61
05	2263 N	859	-0-	-1404 B	-0-	850	2	9 9 N	8	64 1	5
06	2550 N	2380	-0-	-170 B	-0-	2378	2	2 9 N	2		7
07	2635 N	2086	-0-	-549 B	-0-	2080	2	6 9 N	5		12

ADAMS		WELL #: 1137		RRCID -> 272270		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116			
02	3914 X	723	-0-	-3191 B	-0-	712	2	11 9 N	10		10
03	899 N	840	-0-	-59 B	-0-	783	2	57 9 N	52		62
04	780 N	751	-0-	-29 B	-0-	734	2	17 9 N	15		77
05	806 N	761	-0-	-45 B	-0-	758	2	3 9 N	3		80
06	810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729	2		-0-		80
07	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	756	2	24 9 N	22		102

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
DANIEL 560		WELL #: 2H		RRCID -> 238177		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853			
02	2072 X	1888	-0-	-184 B	-0-	1888	2	N	-0-		38
03	2294 X	1804	-0-	-490 B	-0-	1804	2	N	-0-		38
04	2220 X	1773	-0-	-447 B	-0-	1773	2	N	-0-		38
05	2294 X	1685	-0-	-609 B	-0-	1685	2	N	-0-		38
06	2135 X	2135	-0-	-0- B	-0-	2081	2	54 9 N	49		87
07	2328 X	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2	N	-0-		87

TREGELLAS 648		WELL #: 4H		RRCID -> 246376		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451			
02	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2	N	-0-		42
03	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2	N	-0-		42
04	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	822	2	77 9 N	70		112
05	837 N	698	-0-	-139 B	-0-	698	2	N	-0-		112
06	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1096	2	2 9 N	2		114
07	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	923	2	1 9 N	1		115

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			
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2265 N	418	-0-	-1847	-0-	56	1	362	2	N	-0-				117
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	62	1	340	2	N	-0-				117
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	60	1	352	2	N	-0-				117
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	446	2	N	-0-				117
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	18	1	318	2	N	-0-				117
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	54	1	410	2	N	-0-				117

E2 OPERATING LLC		238475													
SCHNEIDER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 175288		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 7530 - 7540					
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-				118
03	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-				118
04	810 N	730	-0-	-80	-0-	730	3			N	-0-				118
05	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-				118
06	750 N	719	-0-	-31	-0-	719	3			N	-0-				118
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	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					
02	2800 N	1613	-0-	-1187	18	1547	2	66	9	N	60				179
03	1702 N	1684	-0-	-18	-0-	1626	2	58	9	N	53				232
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1685	2	33	9	N	30	180	1		82
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1772	2	77	9	N	70				152
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1555	2	70	9	N	64				216
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1762	2	70	9	N	64				280

SCHOENHALS		WELL #: 1-T		RRCID -> 146348		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8536 - 8546					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B DENY	-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					
02	0 #	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

PERRYTON, WEST (MORROW)		70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BATON OIL & GAS, LLC		056384													
LEATHERMAN		WELL #: 16		RRCID -> 022545		COMPL. DATE 12/24/1958		TOTAL DEPTH 8462		PERF. 8391 - 8442					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					59
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					59
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					59
05	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					59
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	2800 N	2573	-0-	-227	8541	2573	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3008	-0-	-92	8449	3008	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2527	-0-	-473	7976	2527	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	2677	-0-	-423	7553	2677	3			N	-0-					-0-
*06	3000 N	2564	-0-	-436	7117	2564	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	6032					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

02	813 N	95	-0-	-718	-0-	54	1	41	2	N	-0-					111
03	155 N	17	-0-	-138	-0-	8	1	3	2	N	5	102	1			14
						6	9									
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					14
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
 GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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

02	1680 N	1578	-0-	-102	-0-	28	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	28	1	1670	2	N	-0-					-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	30	1	1645	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	31	1	1671	2	N	-0-					-0-
06	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	30	1	1540	2	N	-0-					-0-
07	1736 N	1550	-0-	-186	-0-	31	1	1519	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		766 N	748	-0-	-18	-0-	748 3			N	-0-			68
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-			68
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	699 1	242 3		N	-0-			68
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	278 1	592 3		N	-0-			68
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3			N	-0-			68
07		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			68

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PORTWOOD				WELL #:	2	RRCID ->	184141	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8390 - 8496	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
CUDD, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	022541	COMPL. DATE	05/16/1962	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8266 - 8272	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
SCHNEIDER UNIT -C-				WELL #:		RRCID ->	108357	COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6629 - 8326	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			205
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			205
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			205
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			205
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			205
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			205
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014														

VT VISTATEX ENERGY LLC				887723		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LANCE				WELL #:	1	RRCID ->	022544	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8190 - 8350	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)				70750 555	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BATON OIL & GAS, LLC				056384										
HAAR -B-				WELL #:	1	RRCID ->	283977	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	7926 - 7950	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			192
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			193
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			193

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
03		217 #	14	-0-	-203	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04		180 #	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05		186 #	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06		210 #	39	-0-	-171	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473															
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900															
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-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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															
02		448 #	439	-0-	-9	-0-	439	2			N	-0-			-0-
03		496 #	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-			-0-
04		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
05		496 #	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-			-0-
06		480 #	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-			-0-
07		496 #	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886															
02		3462 R	730	-0-	-2732	-0-	27	1	703	2	N	-0-			160
03		1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1034	2	N	-0-			160
04		1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	N	-0-			160
05		879 R	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	2	N	-0-			160
06		992 R	992	-0-	-0-	-0-	30	1	962	2	N	-0-			160
07		825 R	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	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															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	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															
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ORINGDERFF		WELL #: 2103		RRCID -> 189607		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	-24256	-24256	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	-24256	-24256	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	-24256	-24256	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	-24256	-24256	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	-24256	-24256	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	-24256	-24256	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PORTWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 179440		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958								
02	7085	X	1375	-0-	-5710	B	-0-	1372	2	3	9	N	3	-0-	-0-	33
03	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	1612	2	1	9	N	1	-0-	-0-	34
04	1200	N	949	-0-	-251	B	-0-	949	2			N	-0-	-0-	-0-	34
05	1240	N	348	-0-	-892	B	-0-	338	2	10	9	N	9	38	1	5
06	1200	N	434	-0-	-766	B	-0-	434	2			N	-0-	-0-	-0-	5
07	992	N	727	-0-	-265	B	-0-	727	2			N	-0-	-0-	-0-	5

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								
02	700	N	666	-0-	-34		-0-	56	1	610	2	N	-0-	-0-	-0-	77
03	1233	N	1233	-0-	-0-		-0-	60	1	1173	2	N	-0-	77	1	-0-
04	660	N	656	-0-	-4		-0-	60	1	596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744	N	699	-0-	-45		-0-	62	1	637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	780	N	630	-0-	-150		-0-	56	1	574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	682	N	640	-0-	-42		-0-	28	1	612	2	N	-0-	-0-	-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								
02	6673	R	1352	-0-	-5321		-0-	1352	2			N	-0-	-0-	-0-	420
03	1240	#	881	-0-	-359		-0-	881	2			N	-0-	-0-	-0-	420
04	1200	#	1062	-0-	-138		-0-	1062	2			N	-0-	-0-	-0-	420
05	1240	#	1059	-0-	-181		-0-	1059	2			N	-0-	-0-	-0-	420
06	1200	#	1051	-0-	-149		-0-	1051	2			N	-0-	-0-	-0-	420
07	1240	#	1051	-0-	-189		-0-	1051	2			N	-0-	-0-	-0-	420

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								
02	284	N	284	-0-	-0-		-0-	284	3			N	-0-	-0-	-0-	69
03	341	N	217	-0-	-124		-0-	217	3			N	-0-	-0-	-0-	69
04	300	N	-0-	-0-	-300		-0-					N	-0-	-0-	-0-	69
05	310	N	-0-	-0-	-310		-0-					N	-0-	-0-	-0-	69
06	282	N	282	-0-	-0-		-0-	282	3			N	-0-	-0-	-0-	69
*07	347	N	347	-0-	-0-		-0-	347	3			N	-0-	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	634	-0-	-2166	844	634	2			N	-0-					18
03	1347 N	503	-0-	-844	-0-	503	2			N	-0-					18
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					18
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					18
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					18
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1260 N	582	-0-	-678 B	-19445	56	1	526	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	502	-0-	-707 B	-19445	62	1	440	2	N	-0-					-0-
04	810 N	1953	-0-	1143 B	-18302	48	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	651 N	2852	-0-	2201 B	-16101	60	1	2792	2	N	-0-					-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-16101					N	-0-					-0-
07	1395 N	2297	-0-	902 B	-15199	62	1	2235	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
FLATHERS 140 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 278207		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714		
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 125530		COMPL. DATE 08/10/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

HARLAN		WELL #: 3		RRCID -> 140478		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 5		RRCID -> 245020		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344		
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-
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-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		73334 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
HERNDON C		WELL #: 1		RRCID -> 022557		COMPL. DATE 02/13/1961		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2023 - WELL PLUGGED 2/7/2023										

LINA -BH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022558		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188		
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 73334 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785														
KENT		WELL #: 4570		RRCID -> 211033		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 174661		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					199
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					199
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					199
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					199
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					199
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					199

HERNDON		WELL #: 1569		RRCID -> 210058		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
05	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #: 1 L		RRCID -> 022559		COMPL. DATE 02/26/1962		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
JINES 481		WELL #: 1T		RRCID -> 203261		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER)		73334 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
KING OPERATING CORPORATION		465296														
PSHIGODA		WELL #: 2 T		RRCID -> 088916		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1158 N	1004	-0-	-154	-0-	1004	2			N	-0-					71
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					71
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					71
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					71
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	22
07	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	
02	2800 N	1777	-0-	-1023		7356	1777	2	72
03	3100 N	1830	-0-	-1270		6086	1830	2	72
04	3000 N	1676	-0-	-1324		4762	1676	2	72
05	3100 N	1865	-0-	-1235		3527	1865	2	72
06	3000 N	1767	-0-	-1233		2294	1767	2	72
07	3100 N	1831	-0-	-1269		1025	1831	2	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	
02	336 #	281	-0-	-55		-0-	281	3	-0-
03	387 R	387	-0-	-0-		-0-	387	3	-0-
04	428 R	428	-0-	-0-		-0-	428	3	-0-
05	470 R	470	-0-	-0-		-0-	470	3	-0-
06	402 R	402	-0-	-0-		-0-	402	3	-0-
07	372 #	NO RPT	-0-	-372		-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070	
02	688 R	216	-0-	-472		-0-	216	3	-0-
03	341 #	297	-0-	-44		-0-	297	3	-0-
04	330 R	330	-0-	-0-		-0-	330	3	-0-
05	362 R	362	-0-	-0-		-0-	362	3	-0-
06	309 R	309	-0-	-0-		-0-	309	3	-0-
07	341 #	NO RPT	-0-	-341		-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		974 R	306	-0-	-668	-0-	306	3			N	-0-
03		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-
04		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-
05		512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-
06		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-
07		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014												
02		618 R	194	-0-	-424	-0-	194	3			N	-0-
03		310 #	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-
04		300 #	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-
05		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-
06		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-
07		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970												
02		382 R	120	-0-	-262	-0-	120	3			N	-0-
03		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-
04		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-
05		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-
06		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974												
02		895 R	281	-0-	-614	-0-	281	3			N	-0-
03		465 #	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-
04		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-
05		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-
06		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-
07		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130												
02		335 R	152	-0-	-183	-0-	152	3			N	-0-
03		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-
04		180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-
05		186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-
06		180 #	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084												
02		688 R	216	-0-	-472	-0-	216	3			N	-0-
03		341 #	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-
04		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-
05		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-
06		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-
07		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106												
02		356 R	112	-0-	-244	-0-	112	3			N	-0-
03		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-
04		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-
05		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-
06		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

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																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	247 R	112	-0-	-135	-0-	112	3				N	-0-					-0-
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3				N	-0-					-0-
04	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3				N	-0-					-0-
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3				N	-0-					-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3				N	-0-					-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098																	

02	692 R	217	-0-	-475	-0-	217	3				N	-0-					-0-
03	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3				N	-0-					-0-
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3				N	-0-					-0-
05	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3				N	-0-					-0-
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3				N	-0-					-0-
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045																	

02	551 R	173	-0-	-378	-0-	173	3				N	-0-					-0-
03	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	3				N	-0-					-0-
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3				N	-0-					-0-
05	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3				N	-0-					-0-
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3				N	-0-					-0-
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126																	

02	447 R	203	-0-	-244	-0-	203	3				N	-0-					-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-					-0-
04	240 #	188	-0-	-52	-0-	188	3				N	-0-					-0-
05	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3				N	-0-					-0-
06	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	3				N	-0-					-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045																	

02	329 R	103	-0-	-226	-0-	103	3				N	-0-					-0-
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3				N	-0-					-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3				N	-0-					-0-
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3				N	-0-					-0-
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3				N	-0-					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032																	

02	251 R	79	-0-	-172	-0-	79	3				N	-0-					-0-
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3				N	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-					-0-
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-					-0-
06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324																	
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090																	

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486																	
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118																	

02		1852 R	357	-0-	-1495	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03		558 #	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04		420 #	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06		450 #	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A																	

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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																	

02		616 #	423	-0-	-193	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03		682 #	493	-0-	-189	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04		540 #	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06		491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07		527 #	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024																	

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

AGATHA		WELL #: 1		RRCID -> 022584		COMPL. DATE 02/01/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4004 - 4110						
02	1591 R	273	-0-	-1318	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	434 #	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	372 #	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					-0-

AGATHA		WELL #: 2		RRCID -> 022585		COMPL. DATE 09/13/1957		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 4004 - 4116						
02	6674 R	1282	-0-	-5392	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1493 R	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

EDGE -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022586		COMPL. DATE 06/22/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3945 - 4089						
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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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						
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	1708 #	1416	-0-	-292	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1891 #	1877	-0-	-14	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
04	1830 #	1761	-0-	-69	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	1891 #	1589	-0-	-302	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1830 #	1417	-0-	-413	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1891 #	1453	-0-	-438	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022599		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 3960 - 4060						
02	84 #	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

HAGGARD TR 7				WELL #:		47	RRCID ->	045937	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	4000	-	4107	
02	5089	R	1181	-0-	-3908	-0-	1181	3			Y	-0-				-0-	
03	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-				-0-	
04	960	#	749	-0-	-211	-0-	749	3			Y	-0-				-0-	
05	992	#	791	-0-	-201	-0-	791	3			Y	-0-				-0-	
06	960	#	746	-0-	-214	-0-	746	3			Y	-0-				-0-	
07	992	#	738	-0-	-254	-0-	738	3			Y	-0-				-0-	

GAY				WELL #:		7	RRCID ->	049335	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	3972	-	4022	
02	4118	R	773	-0-	-3345	-0-	773	3			N	-0-				-0-	
03	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-				-0-	
04	900	#	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-				-0-	
05	932	R	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-				-0-	
06	990	#	948	-0-	-42	-0-	948	3			N	-0-				-0-	
07	2301	R	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-				-0-	

HAGGARD TR 8				WELL #:		41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3994	-	4073	
02	769	R	98	-0-	-671	-0-	98	3			N	-0-				-0-	
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-	
04	907	R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-				-0-	
05	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-				-0-	
06	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-				-0-	
07	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-				-0-	

HAGGARD TR 2				WELL #:		1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	3978	-	4068	
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-	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	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	
02	364	#	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-				-0-	
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-	
04	390	#	250	-0-	-140	-0-	250	3			N	-0-				-0-	
05	403	#	260	-0-	-143	-0-	260	3			N	-0-				-0-	
06	390	#	246	-0-	-144	-0-	246	3			N	-0-				-0-	
07	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDGE -D-		WELL #: 1		RRCID -> 053049		COMPL. DATE 07/18/1972		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3968 - 4104						
02	280 #	70	-0-	-210	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
04	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
05	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
06	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
07	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 28		RRCID -> 053188		COMPL. DATE 07/31/1972		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 3958 - 4000						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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						
02	812 #	137	-0-	-675	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
04	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
05	922 R	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
06	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
07	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 18		RRCID -> 054451		COMPL. DATE 01/29/1973		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3970 - 4090						
02	643 R	109	-0-	-534	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	180 #	71	-0-	-109	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 3		RRCID -> 056056		COMPL. DATE 03/03/1954		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3972 - 4084						
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE		WELL #: 5		RRCID -> 056651		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 3982 - 4072						
02	812 #	720	-0-	-92	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
02	336 #	266 -0-	-70 -0-	266 3	-0-
03	372 #	350 -0-	-22 -0-	350 3	-0-
04	360 #	351 -0-	-9 -0-	351 3	-0-
05	381 R	381 -0-	-0- -0-	381 3	-0-
06	330 #	328 -0-	-2 -0-	328 3	-0-
07	372 #	371 -0-	-1 -0-	371 3	-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117			
02	1936 R	399 -0-	-1537 -0-	399 3	-0-
03	693 R	693 -0-	-0- -0-	693 3	-0-
04	330 #	270 -0-	-60 -0-	270 3	-0-
05	341 #	238 -0-	-103 -0-	238 3	-0-
06	330 #	-0- -0-	-330 -0-	-0- -0-	-0-
07	341 #	86 -0-	-255 -0-	86 3	-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111			
02	262 R	20 -0-	-242 -0-	20 3	-0-
03	186 #	120 -0-	-66 -0-	120 3	-0-
04	447 R	447 -0-	-0- -0-	447 3	-0-
05	434 R	434 -0-	-0- -0-	434 3	-0-
06	573 R	573 -0-	-0- -0-	573 3	-0-
07	465 #	322 -0-	-143 -0-	322 3	-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082			
02	1586 R	320 -0-	-1266 -0-	320 3	-0-
03	417 R	417 -0-	-0- -0-	417 3	-0-
04	272 R	272 -0-	-0- -0-	272 3	-0-
05	288 R	288 -0-	-0- -0-	288 3	-0-
06	271 R	271 -0-	-0- -0-	271 3	-0-
07	310 R	310 -0-	-0- -0-	310 3	-0-

BELL, A. R.		WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158			
02	5261 R	1026 -0-	-4235 -0-	1026 3	-0-
03	1333 #	1320 -0-	-13 -0-	1320 3	-0-
04	1307 R	1307 -0-	-0- -0-	1307 3	-0-
05	1378 R	1378 -0-	-0- -0-	1378 3	-0-
06	1290 #	1272 -0-	-18 -0-	1272 3	-0-
07	1333 #	1189 -0-	-144 -0-	1189 3	-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080			
02	420 #	205 -0-	-215 -0-	205 3	-0-
03	465 #	274 -0-	-191 -0-	274 3	-0-
04	450 #	226 -0-	-224 -0-	226 3	-0-
05	403 #	229 -0-	-174 -0-	229 3	-0-
06	390 #	263 -0-	-127 -0-	263 3	-0-
07	952 R	952 -0-	-0- -0-	952 3	-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113			
02	108 R	108 -0-	-0- -0-	108 3	-0-
03	660 R	660 -0-	-0- -0-	660 3	-0-
04	195 R	195 -0-	-0- -0-	195 3	-0-
05	189 R	189 -0-	-0- -0-	189 3	-0-
06	249 R	249 -0-	-0- -0-	249 3	-0-
07	248 R	248 -0-	-0- -0-	248 3	-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		448 #	197	-0-	-251	-0-		197	3		N	-0-			-0-
03		1201 R	1201	-0-	-0-	-0-		1201	3		N	-0-			-0-
04		642 R	642	-0-	-0-	-0-		642	3		N	-0-			-0-
05		623 R	623	-0-	-0-	-0-		623	3		N	-0-			-0-
06		823 R	823	-0-	-0-	-0-		823	3		N	-0-			-0-
07		990 R	990	-0-	-0-	-0-		990	3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100															
02		672 #	196	-0-	-476	-0-		196	3		Y	-0-			-0-
03		744 #	386	-0-	-358	-0-		386	3		Y	-0-			-0-
04		869 R	869	-0-	-0-	-0-		869	3		Y	-0-			-0-
05		882 R	882	-0-	-0-	-0-		882	3		Y	-0-			-0-
06		1013 R	1013	-0-	-0-	-0-		1013	3		Y	-0-			-0-
07		899 #	102	-0-	-797	-0-		102	3		Y	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102															
02		728 #	318	-0-	-410	-0-		318	3		Y	-0-			-0-
03		806 #	423	-0-	-383	-0-		423	3		Y	-0-			-0-
04		780 #	452	-0-	-328	-0-		452	3		Y	-0-			-0-
05		651 #	459	-0-	-192	-0-		459	3		Y	-0-			-0-
06		630 #	527	-0-	-103	-0-		527	3		Y	-0-			-0-
07		1534 R	1534	-0-	-0-	-0-		1534	3		Y	-0-			-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090															
02		6055 R	1182	-0-	-4873	-0-		1182	3		N	-0-			-0-
03		1521 R	1521	-0-	-0-	-0-		1521	3		N	-0-			-0-
04		1530 R	1530	-0-	-0-	-0-		1530	3		N	-0-			-0-
05		1613 R	1613	-0-	-0-	-0-		1613	3		N	-0-			-0-
06		1488 R	1488	-0-	-0-	-0-		1488	3		N	-0-			-0-
07		1447 R	1447	-0-	-0-	-0-		1447	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		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															
02		5335 R	1058	-0-	-4277	-0-		1058	3		N	-0-			-0-
03		1395 #	1379	-0-	-16	-0-		1379	3		N	-0-			-0-
04		1179 R	1179	-0-	-0-	-0-		1179	3		N	-0-			-0-
05		1247 R	1247	-0-	-0-	-0-		1247	3		N	-0-			-0-
06		1320 #	1175	-0-	-145	-0-		1175	3		N	-0-			-0-
07		1364 #	1262	-0-	-102	-0-		1262	3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094															
02		3597 R	364	-0-	-3233	-0-		364	3		N	-0-			-0-
03		713 #	486	-0-	-227	-0-		486	3		N	-0-			-0-
04		747 R	747	-0-	-0-	-0-		747	3		N	-0-			-0-
05		758 R	758	-0-	-0-	-0-		758	3		N	-0-			-0-
06		871 R	871	-0-	-0-	-0-		871	3		N	-0-			-0-
07		1957 R	1957	-0-	-0-	-0-		1957	3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUITION, 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		299 R	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-
03		398 R	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-
04		573 R	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-
05		582 R	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-
06		669 R	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-
07		1692 R	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-

MCCUITION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106												
02		738 R	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-
03		962 R	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-
04		726 R	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-
05		767 R	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-
06		723 R	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-
07		858 R	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082												
02		1415 R	181	-0-	-1234	-0-	-0-	181	3		N	-0-
03		315 R	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-
04		1583 R	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-
05		1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-
06		1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-
07		1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		WELL #:		RRCID -> 196794		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 4036 - 4129		CNTY: ROBERTS	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		252 #	181	-0-	-71	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03		279 #	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04		270 #	100	-0-	-170	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05		248 #	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06		834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

LOCKE		WELL #:		1		RRCID -> 231000		COMPL. DATE 01/10/1953		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LOCKE		WELL #:		6		RRCID -> 236929		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH		4200		PERF. 3998 - 4091			
02		3009 R	641	-0-	-2368	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03		791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04		852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05		930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06		780 #	105	-0-	-675	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07		868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON		WELL #:		5		RRCID -> 237146		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH		4104		PERF. 3930 - 4050			
02		112 #	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3		WELL #:		51		RRCID -> 258854		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH		4639		PERF. N/A			
02		112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07		124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4		WELL #:		30		RRCID -> 262723		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH		6400		PERF. 3998 - 4106			
02		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03		946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04		510 #	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05		527 #	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06		510 #	339	-0-	-171	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07		527 #	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4		WELL #:		55		RRCID -> 265284		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH		4750		PERF. 3962 - 3974			
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-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	227 R	-0-	-0-	-227	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	728 #	707	-0-	-21	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	806 #	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	958 R	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 287398		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080								
02	8137 R	1491	-0-	-6646	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	1917 R	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1851 R	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1908	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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						
02	868	1121	-0-	253 B	-27547	1107	3	14	9	N	13					218
03	961	1200	-0-	239 B	-27308	1167	3	33	9	N	30					248
04	930 N	1186	-0-	256 B	-27052	1142	3	44	9	N	40	181	1			107
05	0 N	1199	-0-	1199 B	-25853	1152	3	47	9	N	43					150
06	930 N	1169	-0-	239 B	-25614	1127	3	42	9	N	38					188
07	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-25614					N	NO RPT					188

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750		CARRIE WELL #: 1190		RRCID -> 212040		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154								
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-59025							177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-59025							182
04	14B2 EXT	27	-0-	27	B	-58998	21	3	6	9			187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-58998							189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-58998							191
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-58998						NO RPT	191

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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-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	
02	694 N	694	-0-	-0-		-0-	675	3	19	9			134
03	477 N	477	-0-	-0-		-0-	437	3	40	9		137 1	33
04	984 N	984	-0-	-0-		-0-	970	3	14	9			46
05	775 N	161	-0-	-614		-0-	159	3	2	9			48
06	450 N	132	-0-	-318		-0-	130	3	2	9			50
07	992 N	943	-0-	-49		-0-	934	3	9	9			58

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	
02	2931 R	294	-0-	-2637		-0-	56	1	238	2			108
03	744 #	315	-0-	-429		-0-	10	1	305	2			108
04	720 #	450	-0-	-270		-0-	48	1	402	2			108
05	2067 R	2067	-0-	-0-		-0-	30	1	2037	2			108
06	771 R	771	-0-	-0-		-0-	24	1	747	2			108
07	465 #	431	-0-	-34		-0-	10	1	421	2			108

RAMP (DOUGLAS)				74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
BUCKTHAL -B-		WELL #: 1057		RRCID -> 163155		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 8004		- 8034	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-

BUCKTHAL "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 163717		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930		- 8148	
02	68 N	68	-0-	-0-		-0-	68	2					20
03	68 N	68	-0-	-0-		-0-	68	2					20
04	74 N	74	-0-	-0-		-0-	74	2					20
05	79 N	79	-0-	-0-		-0-	79	2					20
06	60 N	39	-0-	-21		-0-	39	2					20
07	66 N	66	-0-	-0-		-0-	66	2					20

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045								
HOBART RANCH		WELL #: 2058														
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 218908		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 168049		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158								
PYEATT		WELL #: 1051														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 171601		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686								
02	2800 N	7	-0-	-2793	2391	7	2			N	-0-					-0-
03	2391 N	-0-	-0-	-2391						N	-0-					-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810						N	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1294	-0-	-1506	4805	1294	2		N	-0-					23
03	3100	N	1436	-0-	-1664	3141	1377	2	59	9	N	54				77
04	3000	N	1377	-0-	-1623	1518	1354	2	23	9	N	21				98
05	3100	N	1822	-0-	-1278	240	1789	2	33	9	N	30	80	1		48
06	1730	N	1490	-0-	-240	-0-	1475	2	15	9	N	14				62
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18				80

SHELL FEE 45				WELL #: 3		RRCID -> 230275		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360					
02	2800	N	684	-0-	-2116	1297	684	2		N	-0-					94
03	2068	N	771	-0-	-1297	-0-	746	2	25	9	N	23				117
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	741	2	2	9	N	2				119
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	742	2	18	9	N	16				135
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	740	2	8	9	N	7				142
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	765	2	6	9	N	5				147

RAMP RANCH				WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079					
02	2683	N	500	-0-	-2183	-0-	500	2		N	-0-					67
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2		N	-0-					67
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	515	2	14	9	N	13				80
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2		N	-0-	62	1			18
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-					18
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-					18

SHELL FEE 45				WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624					
02	2364	N	439	-0-	-1925	-0-	439	2		N	-0-					50
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2		N	-0-					50
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	447	2	8	9	N	7				57
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	477	2	15	9	N	14				71
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-	51	1			20
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-					20

EUBANK 44				WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804					
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
07	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					
02	2800	N	753	-0-	-2047	1482	753	2		N	-0-					143
03	2355	N	873	-0-	-1482	-0-	872	2	1	9	N	1	105	1		39
04	1050	N	506	-0-	-544	-0-	499	2	7	9	N	6				45
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-					45
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-					45
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-					45

CANTWELL				WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765					
02	2800	N	1062	-0-	-1738	676	1062	2		N	-0-					27
03	1319	N	643	-0-	-676	-0-	631	2	12	9	N	11				38
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-					38
05	775	N	623	-0-	-152	-0-	606	2	17	9	N	15	26	1		27
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2		N	-0-					27
07	775	N	295	-0-	-480	-0-	294	2	1	9	N	1				28

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1514	-0-	-1286	5963	1514	2	N	-0-			26
03	3100 N	1603	-0-	-1497	4466	1603	2	N	-0-			26
04	3000 N	1204	-0-	-1796	2670	1204	2	N	-0-			26
05	3100 N	1530	-0-	-1570	1100	1530	2	N	-0-			26
06	2526 N	1426	-0-	-1100	-0-	1426	2	N	-0-			26
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			26

SHELL FEE 45		WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11612 - 12748		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	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		
02	2460 N	448	-0-	-2012	-0-	448	2	N	-0-			69
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2	N	-0-			69
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			69
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-			69
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	467	2	N	8	42	1	35
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			35

SHELL FEE 45		WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11534 - 13013		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

RW		WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11304		PERF.11164 - 11640		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	54	1	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	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		
02	2800 N	1188	-0-	-1612	3710	1188	2	N	-0-			12
03	3100 N	1323	-0-	-1777	1933	1323	2	N	-0-			12
04	3000 N	1259	-0-	-1741	192	1259	2	N	-0-			12
05	1492 N	1300	-0-	-192	-0-	1300	2	N	-0-			12
06	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2	N	-0-			12
07	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	1157	2	N	-0-			12

EUBANK 44		WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10792 - 12773		
02	2800 N	453	-0-	-2347	1279	453	2	N	-0-			140
03	2337 N	1058	-0-	-1279	-0-	1034	2	N	22	154	1	8
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	825	2	N	14			22
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			22
06	1020 N	761	-0-	-259	-0-	760	2	N	1			23
07	868 N	772	-0-	-96	-0-	772	2	N	-0-			23

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	15136 X	2740	-0-	-12396	-0-	924	1	1783	2	N	30		227
03	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	1045	1	2507	2	N	23	190 1	60
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	1044	1	2182	2	N	46		106
05	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	1079	1	2087	2	N	34		140
06	3450 X	2936	-0-	-514	-0-	974	1	1921	2	N	37		177
07	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	1079	1	3266	2	N	54	100 1	131

THORNTON 59		WELL #: 5H		RRCID ->	275053	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	11443 - 15220		
02	12180 X	2178	-0-	-10002	-0-	300	1	1848	2	N	27		176
03	2697 X	2486	-0-	-211	-0-	335	1	2095	2	N	51	191 1	36
04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	324	1	2156	2	N	45		81
05	2449 X	2422	-0-	-27	-0-	335	1	2037	2	N	45		126
06	2400 X	2253	-0-	-147	-0-	324	1	1883	2	N	42		168
07	2604 X	923	-0-	-1681	-0-	335	1	573	2	N	14	143 1	39

RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID ->	275266	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11043	PERF.	11202 - 15318		
02	2800 N	2004	-0-	-796	8374	1962	2	42	9	N	38		165
03	3100 N	2425	-0-	-675	7699	2380	2	45	9	N	41	96 1	110
04	3000 N	1878	-0-	-1122	6577	1852	2	26	9	N	24		134
05	3100 N	2692	-0-	-408	6169	2649	2	43	9	N	39		173
06	3000 N	2524	-0-	-476	5693	2471	2	53	9	N	48		221
07	3100 N	2465	-0-	-635	5058	2425	2	40	9	N	36	154 1	103

RAMSEY 58		WELL #: 16H		RRCID ->	276017	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	11670 - 15632		
02	21433 X	4368	-0-	-17065	-0-	974	1	3342	2	N	47		160
03	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	1079	1	3884	2	N	62	172 1	50
04	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	1044	1	3731	2	N	55		105
05	4836 X	4584	-0-	-252	-0-	1079	1	3444	2	N	55	89 1	71
06	4860 X	4564	-0-	-296	-0-	979	1	3542	2	N	39		110
07	5022 X	4321	-0-	-701	-0-	1053	1	3196	2	N	65	37 1	138

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		980 N	923	-0-	-57	-0-	912	3	11	9	N	10			120
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1110	3	13	9	N	12			132
04		1050 N	986	-0-	-64	-0-	977	3	9	9	N	8			140
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1071	3	17	9	N	15			155
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1158	3	12	9	N	11			166
07		1023 N	913	-0-	-110	-0-	907	3	6	9	N	5			171

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692															
02		2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	2423	3	18	9	N	16			268
03		2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2745	3	20	9	N	18	175	1	111
04		2592 R	2592	-0-	-0-	-0-	2577	3	15	9	N	14			125
05		2697 #	2554	-0-	-143	-0-	2540	3	14	9	N	13			138
06		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2726	3	17	9	N	15			153
07		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2829	3	17	9	N	15			168

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															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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															
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-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
		040209												
		WELL #: 5		RRCID -> 122696		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 4606 - 4620				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC.		687912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
OSBORNE 36		040209												
		WELL #: 3036		RRCID -> 104341		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 4307 - 5420				
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	0 N	537	-0-	537 B	-6741	537 3				N	-0-			-0-
03	589 N	579	-0-	-10 B	-6741	579 3				N	-0-			-0-
04	0 N	547	-0-	547 B	-6194	547 3				N	-0-			-0-
05	589 N	553	-0-	-36 B	-6194	553 3				N	-0-			-0-
06	570 N	512	-0-	-58 B	-6194	512 3				N	-0-			-0-
07	0 N	535	-0-	535 B	-5659	535 3				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-				-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)				75195 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
EARP		WELL #:		1 U	RRCID ->	084751	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	15334	PERF.11039	- 11099			
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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		
02	2800 N	1197	-0-	-1603	2132	1184	3	13	9	N	12	96	1		18
03	3100 N	1386	-0-	-1714	418	1373	3	13	9	N	12				30
04	1855 N	1437	-0-	-418	-0-	1423	3	14	9	N	13				43
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	3	14	9	N	13				56
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	3	9	9	N	8				64
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1712	3	13	9	N	12				76

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			43
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			43

BYRUM "27"				WELL #:	2	RRCID ->	101083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9982 - 10076		
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	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		
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			32
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	467	3	87 9	N	79	110 1		1
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			1
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-			1
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3		N	-0-			1
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			1

SHARRON				WELL #:	1026	RRCID ->	154129	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11326	PERF. 9971 - 10350		
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3		N	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	6	RRCID ->	161682	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10324		
02	1358	N	557	-0-	-801	-0-	557	3		N	-0-			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-

BYRUM "6"				WELL #:	2	RRCID ->	161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10102 - 10587		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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		
02	0	N	-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-	27 1		33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		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	
02		1781 N	654	-0-	-1127	-0-	654	3		N	-0-			-0-
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997										TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9926	- 10228	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		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	
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-
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-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001										TOTAL DEPTH	10452	PERF. 9952	- 10312	
02		1413 N	599	-0-	-814	-0-	599	3		N	-0-			-0-
03		744 N	647	-0-	-97	-0-	647	3		N	-0-			-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
05		651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3		N	-0-			-0-
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	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													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02		2800 N	1813	-0-	-987	5322	1796 3	17 9	N	15	24 1		50
03		3100 N	2048	-0-	-1052	4270	2029 3	19 9	N	17			67
04		3000 N	1969	-0-	-1031	3239	1955 3	14 9	N	13			80
05		3100 N	2013	-0-	-1087	2152	1994 3	19 9	N	17			97
06		3000 N	1755	-0-	-1245	907	1741 3	14 9	N	13			110
07		2978 N	2071	-0-	-907	-0-	2057 3	14 9	N	13	30 1		93

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03		1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1254 3		N	-0-			11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			11
06		1200 N	1102	-0-	-98	-0-	1102 3		N	-0-			11
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-			11

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208													
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07		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													
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 3	2 9	N	2			2
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			2
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			2
05		186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3		N	-0-			2
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3		N	-0-			2
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	115 3	8 9	N	7			9

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329													
02		1882 N	-0-	-0-	-1882	-0-			N	17			145
03		2449 N	2433	-0-	-16	-0-	2424 3	9 9	N	8			153
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	125	238 1		40
05		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		N	-0-			40
06		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		N	-0-			40
07		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2478 3	2 9	N	2			42

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228													
02		2498 N	534	-0-	-1964	-0-	534 3		N	-0-			15
03		837 N	596	-0-	-241	-0-	596 3		N	-0-			15
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			15
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			15
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			15
07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			15

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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		
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-
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-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9346 - 10448		
02		14B2 EXT	849	-0-	849	2380	849	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	857	-0-	857	3237	857	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	420	-0-	420	3657	420	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3657					N	-0-					-0-
06		14B DENY	6	-0-	6	3663	6	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3663					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9626 - 10225		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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		
02		887 N	756	-0-	-131	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03		620 N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05		837 N	527	-0-	-310	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06		510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723										COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9569 - 10418		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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		
02		2800 N	1532	-0-	-1268	6813	1510	3	22	9	N	20					75
03		3100 N	2018	-0-	-1082	5731	1999	3	19	9	N	17					92
04		3000 N	2174	-0-	-826	4905	2146	3	28	9	N	25					117
05		3100 N	2322	-0-	-778	4127	2308	3	14	9	N	13					130
06		3000 N	2364	-0-	-636	3491	2364	3			N	-0-					130
07		3100 N	2344	-0-	-756	2735	2344	3			N	-0-					130

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																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29										
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29										
OSBORNE 35												WELL #:		8		RRCID -> 216746		COMPL. DATE		04/17/2006		TOTAL DEPTH		10600		PERF. 9394 - 10345	
02	2800 N	788	-0-	-2012	31	788	3				N	-0-					16										
03	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	3				N	-0-					16										
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3				N	-0-					16										
05	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	3				N	-0-					16										
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	3				N	-0-					16										
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3				N	-0-					16										
BYRUM												WELL #:		505		RRCID -> 217691		COMPL. DATE		06/06/2006		TOTAL DEPTH		10415		PERF. 9966 - 10309	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12										
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-					12										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12										
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3				N	-0-					12										
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3				N	-0-					12										
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-					12										
OSBORNE 35												WELL #:		9		RRCID -> 219098		COMPL. DATE		08/11/2006		TOTAL DEPTH		11100		PERF. 9453 - 10350	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-										
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
02	14B2 EXT	2767	-0-	2767	7527	2734	3	33	9	N	30						33										
03	14B2 EXT	2478	-0-	2478	10005	2436	3	42	9	N	38						71										
04	14B2 EXT	1945	-0-	1945	11950	1915	3	30	9	N	27	86	1				12										
05	14B2 EXT	1725	-0-	1725	13675	1703	3	22	9	N	20	23	1				9										
06	15323 X	1648	-0-	-13675	-0-	1618	3	30	9	N	27						36										
07	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1495	3	35	9	N	32	28	1				40										
BYRUM "6"												WELL #:		6		RRCID -> 219139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11094		PERF. 9970 - 10408	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	1			12										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12										
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12										
BYRUM "4"												WELL #:		6		RRCID -> 220031		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11204		PERF.10112 - 10464	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-										
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

BYRUM				WELL #:	605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	9948 - 10365			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

BYRUM "27"				WELL #:	11	RRCID ->	223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	9552 - 10409			
02	1871 N	634	-0-	-1237	-0-	593	3	41	9	N	37					39
03	682 N	648	-0-	-34	-0-	640	3	8	9	N	7					46
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	N	3					49
05	713 N	610	-0-	-103	-0-	602	3	8	9	N	7					56
06	630 N	585	-0-	-45	-0-	582	3	3	9	N	3					59
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	586	3	6	9	N	5					64

BYRUM "6"				WELL #:	8	RRCID ->	223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10040 - 10406			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OSBORNE 35				WELL #:	11	RRCID ->	223667	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9460 - 10406			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OSBORNE 37				WELL #:	2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9960 - 10500			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM "6"				WELL #:	7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9937 - 10430			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		19	RRCID ->	224297	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9476 - 10424			
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-

BYRUM "4"		WELL #:		8	RRCID ->	224563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9269 - 10583			
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-
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-

BYRUM 6		WELL #:		9	RRCID ->	224703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9896 - 10426			
02	668 N	585	-0-	-83	-0-	571	3	14	9	N	13				137
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	600	3	8	9	N	7	107	1		37
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	581	3	17	9	N	15				52
05	651 N	585	-0-	-66	-0-	572	3	13	9	N	12				64
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	548	3	11	9	N	10				74
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	556	3	9	9	N	8				82

BYRUM 4		WELL #:		7	RRCID ->	224862	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9349 - 10470			
02	1567 N	579	-0-	-988	-0-	579	3			N	-0-				66
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-				66
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-				66
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-				66
06	630 N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-				66
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-				66

HALL-OSBORNE		WELL #:		1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9932 - 10387			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431															
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-				-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-				-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-				-0-
05		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-				-0-
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-				-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-				-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156															
02		2800 N	1127	-0-	-1673	-0-	4387	1127	3	N	-0-				-0-
03		3100 N	1368	-0-	-1732	-0-	2655	1368	3	N	-0-				-0-
04		3000 N	1217	-0-	-1783	-0-	872	1217	3	N	-0-				-0-
05		2058 N	1186	-0-	-872	-0-	1186	3		N	-0-				-0-
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-				-0-
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-				-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		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															
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-				-0-
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-				-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-				-0-
05		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-				-0-
06		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-				-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-				-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		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															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			37
06	1020 N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-			37
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			37

BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID ->	228700	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	11072	PERF.	9298 - 10168		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-			-0-
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9765 - 10489			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
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
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
BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9271 - 10535			
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			14
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			14
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			14
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-			14
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			14
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	183	3	61	9	N	55			69

BYRUM 4		WELL #:		21	RRCID ->	233165	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9230 - 10558		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			33
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	783	3	31	9	N	28			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1	41
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			41
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			41
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			41

BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10050 - 10355		
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-
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-

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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							39

BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9196 - 10360		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
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-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
03		372 N	248	-0-	-124	-0-	248 3		N	-0-		-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-		-0-
06		240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3		N	-0-		-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-

BYRUM 6		WELL #:		16	RRCID ->	235488	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10024 - 10381
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		36
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		36
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		36
05		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0-		36
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-		36
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		36

BYRUM 4		WELL #:		28	RRCID ->	235737	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9252 - 10472
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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
02		1871 N	686	-0-	-1185	-0-	686 3		N	-0-		-0-
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-
05		775 N	732	-0-	-43	-0-	732 3		N	-0-		-0-
06		750 N	711	-0-	-39	-0-	711 3		N	-0-		-0-
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		-0-

BYRUM 4		WELL #:		14	RRCID ->	237150	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9216 - 10548
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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
02		1257 N	529	-0-	-728	-0-	529 3		N	-0-		-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		-0-
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		-0-
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
06		600 N	551	-0-	-49	-0-	551 3		N	-0-		-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	775 N	578	-0-	-197	-0-	554	3	24	9	N	22			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	48	1	9
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	N	2			11
06	570 N	379	-0-	-191	-0-	379	3			N	-0-			11
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			11

BYRUM 6		WELL #:		19	RRCID ->	238757	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9870 - 10420			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	2800 N	791	-0-	-2009	398	791	3			N	-0-			45
03	1335 N	937	-0-	-398	-0-	895	3	42	9	N	38			83
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	855	3	6	9	N	5			88
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	881	3	8	9	N	7			95
06	900 N	839	-0-	-61	-0-	830	3	9	9	N	8			103
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	823	3	9	9	N	8	90	1	21

BYRUM 4		WELL #:		26	RRCID ->	239018	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9292 - 10566			
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-
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-

BYRUM 4		WELL #:		24	RRCID ->	239019	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9290 - 10562			
02	644 N	450	-0-	-194	-0-	450	3			N	-0-			3
03	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-			3
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	394	3	20	9	N	18			21
05	496 N	448	-0-	-48	-0-	437	3	11	9	N	10			31
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	385	3	17	9	N	15			46
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	357	3	9	9	N	8			54

BYRUM 4		WELL #:		23	RRCID ->	239028	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9294 - 10590			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 6		WELL #:		18	RRCID ->	241461	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8387 - 10740			
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		24	RRCID ->	241469	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9265 - 10541			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-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			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-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			
02	2800 N	2139	-0-	-661	8019	2109	3	30	9	N	27	189	1		22
03	3100 N	2384	-0-	-716	7303	2353	3	31	9	N	28				50
04	3000 N	2266	-0-	-734	6569	2238	3	28	9	N	25				75
05	3100 N	2326	-0-	-774	5795	2291	3	35	9	N	32				107
06	3000 N	2275	-0-	-725	5070	2244	3	31	9	N	28				135
07	3100 N	2348	-0-	-752	4318	2317	3	31	9	N	28				163

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		27	RRCID ->	241473	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9988 - 10378			
02	915 N	490	-0-	-425	-0-	490	3			N	-0-				-0-
03	465 N	254	-0-	-211	-0-	254	3			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
07	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														
BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42 1		96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	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														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	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														
02	2800 N	1138	-0-	-1662	220	1135	3	3	9	N	3			62
03	1402 N	1182	-0-	-220	-0-	1176	3	6	9	N	5			67
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	3	8	9	N	7			74
05	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	1026	3	6	9	N	5			79
06	1140 N	813	-0-	-327	-0-	804	3	9	9	N	8			87
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	N	3			90

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422														
02	2800 N	945	-0-	-1855	576	945	3			N	-0-			73
03	1567 N	991	-0-	-576	-0-	991	3			N	-0-			73
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-	46 1		27
05	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-			27
06	960 N	875	-0-	-85	-0-	875	3			N	-0-			27
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			27

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576														
02	2800 N	1253	-0-	-1547	2206	1228	3	25	9	N	23			128
03	3100 N	1349	-0-	-1751	455	1330	3	19	9	N	17			145
04	1745 N	1290	-0-	-455	-0-	1271	3	19	9	N	17			162
05	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1235	3	19	9	N	17			179
06	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	1151	3	14	9	N	13			192
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1183	3	14	9	N	13			205

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390														
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-
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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)			//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC			//CONT.//		040209											
BYRUM			WELL #:		1305	RRCID ->		244158	COMPL. DATE		10/20/2008	TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM			WELL #:		1505	RRCID ->		244159	COMPL. DATE		11/02/2008	TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				107
03		899 N	792	-0-	-107	-0-	779	3	13	9	N	12				119
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	99	1		30
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	708	3		3	9	N	3			33
06		780 N	604	-0-	-176	-0-	604	3				N	-0-			33
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	672	3	17	9	N	15				48

BYRUM 27			WELL #:		28	RRCID ->		244612	COMPL. DATE		09/15/2008	TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510				
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-
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-

BYRUM 4			WELL #:		11	RRCID ->		244798	COMPL. DATE		05/29/2007	TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		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				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3				N	-0-			7
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3				N	-0-			7
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-			7
06		150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3				N	-0-			7
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3				N	-0-			7

HALL-OSBORNE 66			WELL #:		3	RRCID ->		247504	COMPL. DATE		07/03/2007	TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370				
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3				N	-0-			28
03		527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3				N	-0-			28
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3				N	-0-			28
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3				N	-0-			28
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3				N	-0-			28
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3				N	-0-			28

HALL-OSBORNE			WELL #:		4066	RRCID ->		248219	COMPL. DATE		12/07/2008	TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	142	3	22	9	N	20				60
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	133	3	24	9	N	22				82
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	N	7				89
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	142	3	13	9	N	12				101
*07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	136	3	6	9	N	5				106

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209										
BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	20
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	20
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	20

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF. 10192 - 10768										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601										
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-
05		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3	N	-0-
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	101	1	72	2	Y	-0-					231
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	112	1	75	2	Y	-0-					231
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	108	1	70	2	Y	-0-					231
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	104	1	77	2	Y	-0-					231
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					231
07	186 N	68	-0-	-118	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	28	1			202

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	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

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
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872										
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
07	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										
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
07	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										
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
07	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										
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
07	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										
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431										
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83
07	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										
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					33

 WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

 WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

 WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
DILLMAN				WELL #: 3	RRCID -> 252281	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 11344	PERF. 9954	- 11260					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

DILLMAN				WELL #: 4	RRCID -> 254157	COMPL. DATE 05/11/2009	TOTAL DEPTH 11243	PERF.10008	- 11264					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

DILLMAN				WELL #: 1401	RRCID -> 267273	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 11587	PERF. 9806	- 11148					
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2564 3	33 9	N	30					131
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2725 3	26 9	N	24					155
04	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2725 3	30 9	N	27					182
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2730 3	31 9	N	28					210
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2610 3	26 9	N	24					234
07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2729 3	24 9	N	22					256

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					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ISAACS 207				WELL #: 2	RRCID -> 111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11473	PERF.11364	- 11398				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	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					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
CAMPBELL				WELL #: 1039	RRCID -> 088105	COMPL. DATE 02/07/1979	TOTAL DEPTH 12010	PERF.11124	- 11819					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	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

M	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
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*07	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750						
SID "143"		WELL #: 1												
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	28	1	187	2	N	-0-			65
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	1			66
						1	9							
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	2			68
						2	9							
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	N	-0-			68
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-			68
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	31	1	278	2	N	7			75
						8	9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182						
GOOD		WELL #: 1229												
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	76	1	792	2	N	14			48
						15	9							
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	66	1	662	2	N	-0-			48
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	819	2	N	4			52
						4	9							
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	83	1	1017	2	N	1			53
						1	9							
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	N	7			60
						8	9							
*07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	88	1	1200	2	N	5			65
						6	9							

MOORE		WELL #: 2299		RRCID -> 109894		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145						
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	382	2	N	7			63
						8	9							
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	338	2	N	2			65
						2	9							
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	1			66
						1	9							
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	539	2	N	9			75
						10	9							
06	360 N	212	-0-	-148	-0-	38	1	174	2	N	-0-			75
*07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	N	23			98
						25	9							

FLATHERS		WELL #: 1230		RRCID -> 110499		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROADSIDE (ATOKA)												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
CORALEE //CONT.// 600750												
WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		448 N	322	-0-	-126	-0-	28	1	294	2	N	55
03		527 N	451	-0-	-76	-0-	40	1	409	2	N	57
							2	9				
04		480 N	424	-0-	-56	-0-	41	1	383	2	N	57
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	N	57
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	56	1	487	2	N	57
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	37	1	498	2	N	57

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
FLOWERS BROTHERS 073056												
WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232												
02		72656 X	15385	-0-	-57271	-0-	15216	2	169	9	N	349
03		21328 X	14549	-0-	-6779	-0-	14404	2	145	9	N	295
04		18510 X	13039	-0-	-5471	-0-	12925	2	114	9	N	198
05		19127 X	11630	-0-	-7497	-0-	11542	2	88	9	N	278
06		16470 X	9097	-0-	-7373	-0-	9054	2	43	9	N	317
07		17019 X	7053	-0-	-9966	-0-	7039	2	14	9	N	330

FLOWERS BROTHERS												
WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980												
02		50105 X	10103	-0-	-40002	-0-	78	1	9838	2	N	319
							187	9				
03		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	87	1	9932	2	N	257
							138	9				
04		10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	84	1	10319	2	N	184
							140	9				
05		11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	87	1	11501	2	N	317
							146	9				
06		11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	62	1	11137	2	N	215
							97	9				
07		13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	13855	2	66	9	N	275

FLOWERS BROTHERS												
WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070												
02		24948 X	20448	-0-	-4500	-0-	78	1	20304	2	N	246
							66	9				
03		26846 X	21058	-0-	-5788	-0-	87	1	20875	2	N	333
							96	9				
04		23400 X	22168	-0-	-1232	-0-	84	1	21937	2	N	276
							147	9				
05		22630 X	21864	-0-	-766	-0-	87	1	21642	2	N	209
							135	9				
06		21900 X	20642	-0-	-1258	-0-	62	1	20460	2	N	318
							120	9				
07		22909 X	20714	-0-	-2195	-0-	20591	2	123	9	N	258

FLOWERS BROTHERS												
WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 10120 - 10390												
02		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2210	2	17	9	N	186
03		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2392	2	8	9	N	193
04		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2488	2	11	9	N	203
05		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2495	2	15	9	N	48
06		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2433	2	31	9	N	76
07		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2478	2	17	9	N	91

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				26
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-				26
04	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	3		N	-0-				26
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3		N	-0-				26
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	3		N	-0-				26
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-				26

BAIR				WELL #: 173	RRCID -> 253442	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10152	- 10218						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	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						
02	3864 X	1612	-0-	-2252	-0-		1612	3		N	-0-				82
03	4278 X	1688	-0-	-2590	-0-		1685	3	3	9	N	3			85
04	3840 X	986	-0-	-2854	-0-		986	3		N	-0-				85
05	3379 X	2237	-0-	-1142	-0-		2193	3	44	9	N	40			125
06	2340 X	2124	-0-	-216	-0-		2118	3	6	9	N	5			130
07	1798 X	1669	-0-	-129	-0-		1663	3	6	9	N	5			135

MINCHEW				WELL #: 3072	RRCID -> 265127	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH 10332	PERF. 9904	- 10020						
02	28 N	21	-0-	-7	-0-		21	3		N	-0-				17
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3		N	-0-				17
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				17
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				17
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	3		N	-0-				17
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-				17

MARTIN TRUST				WELL #: 6081H	RRCID -> 265532	COMPL. DATE 09/18/2011	TOTAL DEPTH 9918	PERF.10036	- 12604						
02	6356 X	4649	-0-	-1707	-0-		4629	3	20	9	N	18			262
03	5425 X	4994	-0-	-431	-0-		4982	3	12	9	N	11			273
04	5130 X	5033	-0-	-97	-0-		5033	3		N	-0-	140	1	23	110
05	5146 X	4608	-0-	-538	-0-		4569	3	39	9	N	35			145
06	4980 X	4214	-0-	-766	-0-		4151	3	63	9	N	57			202
07	5208 X	4926	-0-	-282	-0-		4889	3	37	9	N	34			236

FLOWERS XS E3				WELL #: 1H	RRCID -> 267732	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 9853	PERF. N/A							
02	11816 X	10026	-0-	-1790	-0-		9962	3	64	9	N	58			210
03	12090 X	11014	-0-	-1076	-0-		10894	3	120	9	N	109	189	1	130
04	11730 X	11404	-0-	-326	-0-		11328	3	76	9	N	69			199
05	12121 X	11895	-0-	-226	-0-		11767	3	128	9	N	116	180	1	135
06	11100 X	10021	-0-	-1079	-0-		9922	3	99	9	N	90			225
07	11780 X	11474	-0-	-306	-0-		11406	3	68	9	N	62	40	1	247

CLARK XS				WELL #: 2093H	RRCID -> 269131	COMPL. DATE 03/18/2012	TOTAL DEPTH 9806	PERF.10737	- 13590						
02	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-		15102	3	73	9	N	66	181	1	186
03	15283 X	14230	-0-	-1053	-0-		14143	3	87	9	N	79	194	1	71
04	14790 X	13416	-0-	-1374	-0-		13332	3	84	9	N	76	55	1	92
05	15283 X	14758	-0-	-525	-0-		14671	3	87	9	N	79			171
06	14790 X	13026	-0-	-1764	-0-		12902	3	124	9	N	113	188	1	96
07	15283 X	11547	-0-	-3736	-0-		11463	3	84	9	N	76			172

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
FLOWERS XS		WELL #: 7080H		RRCID ->	269133	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	9885	PERF.11005	- 13795
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14728 X	13988	-0-	-740	-0-	13834	3	154	9	N	291
03	16027 X	14721	-0-	-1306	-0-	14559	3	162	9	N	209
04	15660 X	15262	-0-	-398	-0-	15119	3	143	9	N	339
05	16182 X	15049	-0-	-1133	-0-	14874	3	175	9	N	309
06	15390 X	14173	-0-	-1217	-0-	14039	3	134	9	N	279
07	15779 X	14539	-0-	-1240	-0-	14416	3	123	9	N	239

W. FLOWERS		WELL #: 3069H		RRCID ->	271829	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	9905	PERF.10252	- 13125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32

FLOWERS C3		WELL #: 1H		RRCID ->	273084	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10058	- 11943
02	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	11865	3	127	9	N	136
03	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	13106	3	146	9	N	134
04	12780 X	12056	-0-	-724	-0-	11906	3	150	9	N	270
05	13268 X	12141	-0-	-1127	-0-	12118	3	23	9	N	291
06	12840 X	10990	-0-	-1850	-0-	10899	3	91	9	N	153
07	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	13607	3	94	9	N	238

J. FLOWERS XS		WELL #: 4094H		RRCID ->	275082	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 9999	- 12624
02	15708 X	14633	-0-	-1075	-0-	14432	3	201	9	N	205
03	17391 X	16371	-0-	-1020	-0-	16137	3	234	9	N	212
04	16440 X	15759	-0-	-681	-0-	15531	3	228	9	N	230
05	16368 X	16230	-0-	-138	-0-	16001	3	229	9	N	249
06	15840 X	14171	-0-	-1669	-0-	14007	3	164	9	N	202
07	16368 X	15992	-0-	-376	-0-	15771	3	221	9	N	220

J. FLOWERS XS		WELL #: 5094H		RRCID ->	275130	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10011	PERF.10280	- 11765
02	10808 X	10000	-0-	-808	-0-	9821	3	179	9	N	144
03	11718 X	10596	-0-	-1122	-0-	10406	3	190	9	N	127
04	11130 X	2074	-0-	-9056	-0-	1891	3	183	9	N	234
05	11284 X	11238	-0-	-46	-0-	11054	3	184	9	N	227
06	10800 X	10667	-0-	-133	-0-	10479	3	188	9	N	208
*07	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	11695	3	109	9	N	120

FLOWERS XS		WELL #: 8080H		RRCID ->	275162	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	9872	PERF.10353	- 13443
02	12656 X	11773	-0-	-883	-0-	11657	3	116	9	N	100
03	13516 X	11970	-0-	-1546	-0-	11867	3	103	9	N	52
04	12810 X	12627	-0-	-183	-0-	12511	3	116	9	N	157
05	13020 X	12062	-0-	-958	-0-	11944	3	118	9	N	73
06	12600 X	12550	-0-	-50	-0-	12466	3	84	9	N	149
07	13051 X	12844	-0-	-207	-0-	12732	3	112	9	N	58

FLOWERS C3		WELL #: 2H		RRCID ->	276066	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	9895	PERF.10298	- 14432
02	9100 X	8610	-0-	-490	-0-	8531	3	79	9	N	132
03	10075 X	9605	-0-	-470	-0-	9409	3	196	9	N	140
04	9450 X	8704	-0-	-746	-0-	8526	3	178	9	N	302
05	9765 X	8974	-0-	-791	-0-	8825	3	149	9	N	252
06	9450 X	7885	-0-	-1565	-0-	7733	3	152	9	N	202
07	9610 X	8792	-0-	-818	-0-	8619	3	173	9	N	175

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9821 3	146 9	N	133	193 1		129	
03	11005 X	10334	-0-	-671	-0-	10207 3	127 9	N	115			244	
04	10650 X	10546	-0-	-104	-0-	10416 3	130 9	N	118	193 1		169	
05	11005 X	10598	-0-	-407	-0-	10451 3	147 9	N	134	191 1		112	
06	10650 X	10531	-0-	-119	-0-	10399 3	132 9	N	120			232	
07	11005 X	10437	-0-	-568	-0-	10362 3	75 9	N	68	190 1		110	

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	12377 2	183 9	N	166	185 1		328
03	15593 X	13329	-0-	-2264	-0-	13174 2	155 9	N	141	185 1		284
04	15090 X	12468	-0-	-2622	-0-	12284 2	184 9	N	167	185 1		266
05	13950 X	12798	-0-	-1152	-0-	12618 2	180 9	N	164	183 1		247
06	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	14564 2	183 9	N	166			413
07	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	13891 2	227 9	N	206	166 1		453

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
 SUTTER'S MILL WELL #: RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020												

J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 11580

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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/21												

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022												

W. FLOWERS WELL #: RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020												

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020									

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2021									

SUTTER'S MILL WELL #: RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020									

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022									

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-	-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-	-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-	-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-	-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
07	P&A COND	-0-	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

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		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
07	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		
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
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

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880		
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1671 2	29 9	N	26	56
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1824 2	35 9	N	32	88
*04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1921 2	128 9	N	116	148
*05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1871 2	30 9	N	27	175
*06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1837 2	22 9	N	20	195
*07	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	1874 2	19 9	N	17	37

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897		
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1058 2	6 9	N	5	136
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
05	1178 N	729	-0-	-449	-0-	715 2	14 9	N	13	29
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	29
*07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	422 2	35 9	N	32	61

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943		
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	34 2	13 9	N	12	160
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	27 2	9 9	N	8	168
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36 2	11 9	N	10	178
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	27 2	8 9	N	7	185
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	29 2	45 9	N	41	226
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	98 2	37 9	N	34	260

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		23
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		23
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		23
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		23
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		23
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-		23

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872			
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3 9	N	3		192
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2 9	N	2		194
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1741	2	56 9	N	51	164 1	81
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1801	2	66 9	N	60		141
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1742	2	30 9	N	27		168
07	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1779	2	39 9	N	35		203

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738			
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-
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-

TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111 1	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736			
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1476	2	90 9	N	82	182 1	153
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1009	2	52 9	N	47		200
*04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1108	2	28 9	N	25		225
*05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1287	2	87 9	N	79	179 1	125
*06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1067	2	41 9	N	37		162
*07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1097	2	58 9	N	53		215

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1584	3	101	9	N	92				242
03	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1453	3	57	9	N	52				294
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2110	3	529	9	N	481	572	1		203
05	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	1978	3	762	9	N	693	574	1		322
06	1470 N	1403	-0-	-67	-0-	1284	3	119	9	N	108	196	1		234
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1509	3	152	9	N	138	190	1		182

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	14B2 EXT	170	-0-	-0-	170	170	2			N	-0-				6
04	14B2 EXT	290	-0-	-0-	290	460	2	290	2	N	-0-				6
05	14B2 EXT	272	-0-	-0-	272	732	2	272	2	N	-0-				6
06	14B2 EXT	230	-0-	-0-	230	962	2	230	2	N	-0-				6
07	1204 X	242	-0-	-0-	-962	-0-	2	242	2	N	-0-				6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MCMORDIE		WELL #: 1129		RRCID -> 073524		COMPL. DATE 08/30/1977			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMORDIE		WELL #: 1087		RRCID -> 076996		COMPL. DATE 05/08/2012			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550							
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	903	2	8	9	N	7					159
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1120	2	30	9	N	27					186
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28					214
*05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1176	2	40	9	N	36	177	1			73
*06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1065	2	29	9	N	26					99
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					99

TIPPS, CHRISTIE		WELL #: 1		RRCID -> 088108		COMPL. DATE 05/11/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2078		RRCID -> 096821		COMPL. DATE 09/06/1981			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 128		WELL #: 2		RRCID -> 101532		COMPL. DATE 06/12/1982			TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542							
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2					109
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8					117
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					119
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					119
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					122
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					122

MCMORDIE 86		WELL #: 3086		RRCID -> 149604		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478							
02	1125 N	121	-0-	-1004	-0-	121	2			N	-0-					13
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					13
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	322	2	8	9	N	7					20
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					20
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					20
07	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					20

MCMORDIE		WELL #: 3087		RRCID -> 149740		COMPL. DATE 05/28/1994			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817							
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	408	2	9	9	N	8					175
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	537	2	17	9	N	15					190
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	471	2	15	9	N	14					204
*05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	N	7					211
*06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	409	2	11	9	N	10					221
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					221

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 4085		RRCID -> 155490	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9464	- 9770		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		504 N	258	-0-	-246	-0-	258 2			N	-0-	28
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	967 2	22	9	N	20	48
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	784 2	22	9	N	20	68
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	746 2		8	9	N	75
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	634 2		8	9	N	82
07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	691 2		2	9	N	84

CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #: 3077		RRCID -> 155865	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9830	- 10058		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMORDIE				WELL #: 4087		RRCID -> 156250	COMPL. DATE 10/08/1995	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9732	- 9788		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JONES				WELL #: 6085		RRCID -> 156587	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9480	- 9522		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #: 4077		RRCID -> 158617	COMPL. DATE 05/11/1996	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9789	- 10010		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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		
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	266 2	41	9	N	37	58
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-	58
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-	58
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			N	-0-	58
06		330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2			N	-0-	58
07		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2			N	-0-	58

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 5087		RRCID -> 161337	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9588	- 9664	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		33
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		33
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	887	2	N	35		68
*05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	594	2	N	72		140
*06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	779	2	N	25		165
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		165

MCMORDIE -86-				WELL #: 6086		RRCID -> 163913	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9544	- 9992	
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	464	2	N	6		42
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	909	2	N	25		67
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	879	2	N	42		109
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	937	2	N	38		147
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	752	2	N	24		171
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	803	2	N	19		190

MCMORDIE				WELL #: 3129		RRCID -> 164413	COMPL. DATE 04/09/1999	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8932	- 9606	
02	756 N	653	-0-	-103	-0-	640	2	N	12		32
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	27		59
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	38		97
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	13		110
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	862	2	N	29		139
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	879	2	N	12		151

MCMORDIE -128-				WELL #: 3		RRCID -> 172109	COMPL. DATE 03/26/1998	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9390	- 9430	
02	672 N	430	-0-	-242	-0-	56	1	N	6		60
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	N	11		71
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	84	1	N	9		80
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		80
06	720 N	616	-0-	-104	-0-	59	1	N	14		94
07	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	2	N	-0-		94

MCMORDIE 86				WELL #: 8		RRCID -> 173747	COMPL. DATE 05/19/1999	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9480	- 9531	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

JONES				WELL #: 9085		RRCID -> 181881	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9510	- 9530	
02	784 N	570	-0-	-214	-0-	569	2	N	1		142
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	928	2	N	10		152
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	875	2	N	18		170
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	901	2	N	3		173
06	870 N	700	-0-	-170	-0-	690	2	N	9	179 1	3
07	899 N	797	-0-	-102	-0-	797	2	N	-0-		3

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MCMORDIE		WELL #: 7		RRCID -> 182917		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 184051		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 6077		RRCID -> 184126		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 7077		RRCID -> 185407		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BE ANADARKO II, LLC				100676										
RASOR				WELL #: 1047	RRCID -> 257543	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9222 - 9408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

W.H. CLARK				WELL #: 1049	RRCID -> 259535	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9474 - 10178			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2023 - WELL PLUGGED 7/25/2023														

CHRISTIE TIPPS				WELL #: 3051	RRCID -> 267163	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	9366 - 9394			
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	3	9	9	N	8		170
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	667	3	8	9	N	7		177
04	600	N	79	-0-	-521	-0-	79	3			N	-0-		177
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		177
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	3	3	9	N	3		180
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	3	8	9	N	7		187

EWING				WELL #: 174	RRCID -> 278161	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8987 - 9278			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CREST RESOURCES, INC.				189901										
MARTIN, W.H.				WELL #: 4	RRCID -> 221215	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9166 - 9701			
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-		1107
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	350	2	17	9	N	15		1122
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-		1122
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	362	2	11	9	N	10		1132
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	352	2	9	9	N	8		1140
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	340	2	9	9	N	8		1148

MARTIN 2				WELL #: 1	RRCID -> 244708	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9500 - 9762			
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1084	2	20	9	N	18	167 1	1491
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1080	2	28	9	N	25		1516
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-		1516
05	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			N	-0-		1516
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	2	22	9	N	20		1536
07	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1088	2	21	9	N	19		1555

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CREST RESOURCES, INC.		//CONT.// 189901										
MARTIN, W. H.		WELL #: 3		RRCID -> 294162		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8090 - 8670			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DELQ PR	143	-0-	143	143	143	2		N	-0-		-0-
03	303 X	160	-0-	-143	-0-	160	2		N	-0-		-0-
04	210 X	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-		-0-
05	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE		WELL #: 1291		RRCID -> 228393		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424			
02	1064 N	1018	-0-	-46	-0-	28	1	990	2	N	-0-	205
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	31	1	1116	2	N	-0-	205
04	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	30	1	1078	2	N	-0-	205
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	2	N	-0-	205
06	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	30	1	1067	2	N	-0-	205
07	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	31	1	1108	2	N	-0-	205

MCMORDIE "86"		WELL #: 861		RRCID -> 231209		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632			
02	1708 N	1464	-0-	-244	-0-	28	1	1418	2	N	16	156
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	31	1	1728	2	N	19	175
04	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	30	1	1549	2	N	11	186
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	31	1	1646	2	N	22	208
06	1710 N	1502	-0-	-208	-0-	30	1	1426	2	N	42	250
07	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	31	1	1589	2	N	8	258

MCMORDIE "86"		WELL #: 862		RRCID -> 233462		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879			
02	1764 N	1687	-0-	-77	-0-	28	1	1646	2	N	12	295
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	31	1	1691	2	N	42	146
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	30	1	1741	2	N	31	177
05	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	31	1	1751	2	N	59	236
06	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	30	1	1585	2	N	31	267
07	1860 N	1517	-0-	-343	-0-	31	1	1436	2	N	45	129

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1		RRCID -> 235267		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007			
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	28	1	1564	2	N	39	218
03	1612 N	905	-0-	-707	-0-	30	1	769	2	N	96	122
04	1740 N	1576	-0-	-164	-0-	30	1	1505	2	N	37	159
05	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	31	1	1572	2	N	56	215
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	30	1	1454	2	N	60	275
07	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	28	1	1407	2	N	122	210

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	28	1	79	2	N	5			189
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	9	84	2	N	-0-			189
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	31	1	80	2	N	-0-			189
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	30	1	87	2	N	-0-			189
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	31	1	85	2	N	-0-			189
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	30	1	87	2	N	-0-			189

MCMORDIE		WELL #:		1292	RRCID ->	236978	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9382 - 9568		
02	2268 N	1488	-0-	-780	-0-	28	1	1440	2	N	18			143
03	1953 N	1659	-0-	-294	-0-	20	9	1593	2	N	32			175
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	31	1	2186	2	N	23			198
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	35	9	2404	2	N	37			235
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	31	1	1950	2	N	35			270
07	2325 N	1705	-0-	-620	-0-	30	1	1668	2	N	5	195	1	80
						39	9							
						31	1							
						6	9							

MCMORDIE "86"		WELL #:		864	RRCID ->	238926	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9397 - 10048		
02	2800 N	1161	-0-	-1639	3095	28	1	1102	2	N	28			173
03	3100 N	1329	-0-	-1771	1324	31	1	1243	2	N	50			223
04	2659 N	1335	-0-	-1324	-0-	55	9	1227	2	N	71	182	1	112
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	2	N	23			135
06	1290 N	1132	-0-	-158	-0-	78	9	1085	2	N	15			150
07	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	31	1	1136	2	N	32			182
						17	9							
						31	1							
						35	9							

MCMORDIE		WELL #:		1293	RRCID ->	242481	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9432 - 9908		
02	1316 N	1227	-0-	-89	-0-	28	1	1180	2	N	17			167
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	19	9	1278	2	N	30			197
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	N	26			223
05	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	33	9	1257	2	N	14	184	1	53
06	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	30	1	1139	2	N	2			55
07	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	29	9	1096	2	N	2			57
						2	9							
						31	1							
						2	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1680 N	776	-0-	-904	-0-	28	1	731	2	N	15			164
						17	9							
03	1612 N	961	-0-	-651	-0-	31	1	921	2	N	8			172
						9	9							
04	1380 N	894	-0-	-486	-0-	28	1	857	2	N	8			180
						9	9							
05	868 N	725	-0-	-143	-0-	27	1	692	2	N	5			185
						6	9							
06	930 N	658	-0-	-272	-0-	30	1	620	2	N	7			192
						8	9							
07	930 N	759	-0-	-171	-0-	24	1	729	2	N	5			197
						6	9							

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

02	84 N	66	-0-	-18	-0-	8	1	58	2	N	-0-			242
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-			242
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-			242
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-			242
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	N	-0-			242
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	2			244
						2	9							

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

02	2800 N	1136	-0-	-1664	3949	28	1	1098	2	N	9			159
						10	9							
03	3100 N	1459	-0-	-1641	2308	31	1	1408	2	N	18			177
						20	9							
04	3000 N	1353	-0-	-1647	661	30	1	1312	2	N	10			187
						11	9							
05	2016 N	1355	-0-	-661	-0-	31	1	1310	2	N	13			200
						14	9							
06	1410 N	1150	-0-	-260	-0-	30	1	1109	2	N	10			210
						11	9							
07	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	31	1	1286	2	N	20			230
						22	9							

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

02	1036 N	867	-0-	-169	-0-	28	1	832	2	N	6			105
						7	9							
03	992 N	951	-0-	-41	-0-	31	1	912	2	N	7			112
						8	9							
04	990 N	940	-0-	-50	-0-	30	1	904	2	N	5			117
						6	9							
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	N	7			124
						8	9							
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	6			130
						7	9							
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	4			134
						4	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	577	-0-	-2223	605	28	1	549	2	N	-0-			181
03	1370 N	765	-0-	-605	-0-	31	1	717	2	N	15			196
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	17	9							
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	N	2			198
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	2	9							
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	719	2	N	13			211
06	750 N	652	-0-	-98	-0-	14	9							
06	750 N	652	-0-	-98	-0-	30	1	616	2	N	5			216
07	713 N	369	-0-	-344	-0-	6	9							
07	713 N	369	-0-	-344	-0-	26	1	343	2	N	-0-			216

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

02	16517 X	2582	-0-	-13935	-0-	28	1	2540	2	N	13			292
03	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	14	9							
03	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	31	1	2572	2	N	115	185	1	222
04	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	127	9							
04	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	30	1	2512	2	N	17			239
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	19	9							
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	31	1	2582	2	N	40			279
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	44	9							
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	30	1	2250	2	N	24			303
07	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	26	9							
07	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	31	1	2325	2	N	43	195	1	151
07	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	47	9							

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

02	896 N	790	-0-	-106	-0-	27	1	754	2	N	8			90
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	9	9							
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	31	1	931	2	N	7			97
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	8	9							
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	2			99
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	2	9							
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	954	2	N	5			104
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	6	9							
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	30	1	852	2	N	-0-			104
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	928	2	N	3			107
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	3	9							

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	28	1	809	2	N	28	185	1	183
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	31	9							
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	3			186
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	3	9							
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	30	1	787	2	N	3			189
05	961 N	860	-0-	-101	-0-	3	9							
05	961 N	860	-0-	-101	-0-	31	1	821	2	N	7			196
06	840 N	758	-0-	-82	-0-	8	9							
06	840 N	758	-0-	-82	-0-	30	1	726	2	N	2			198
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	2	9							
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	N	3			201
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	3	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 1294		RRCID -> 250641	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8897	- 9631				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1372 N	1023	-0-	-349	-0-	28	1	978	2	N	15			174
03	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	17	9							215
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	N	41			237
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	45	9							292
06	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	30	1	1120	2	N	22			113
07	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	24	9							136
						31	1	1167	2	N	55			
						61	9							
						30	1	1047	2	N	6	185	1	
						7	9							
						31	1	1119	2	N	23			
						25	9							

MCMORDIE		WELL #: 872		RRCID -> 253014		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9800		- 10142		
02	2224 N	375	-0-	-1849	-0-	28	1	347	2	N	-0-			84
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	31	1	399	2	N	-0-			84
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	N	-0-			84
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-			84
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	30	1	379	2	N	-0-			84
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	31	1	394	2	N	-0-			84

MCMORDIE "86"		WELL #: 866H		RRCID -> 262243		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 9804		- 12561		
02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	28	1	4440	2	N	73			194
03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	80	9							136
04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	31	1	4845	2	N	126	184	1	221
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	139	9							348
06	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	30	1	4944	2	N	85			423
07	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	94	9							249
						31	1	5390	2	N	127			
						140	9							
						30	1	5348	2	N	75			
						83	9							
						31	1	5573	2	N	200	374	1	
						220	9							

JONES		WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 9497		PERF.10006		- 14089		
02	2800 N	4750	-0-	1950	4595	28	1	4705	2	N	15			349
03	10972 X	6377	-0-	-4595	-0-	17	9							309
04	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	31	1	5973	2	N	339	379	1	264
05	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	373	9							403
06	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	30	1	5776	2	N	146	191	1	191
07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	161	9							329
						31	1	5760	2	N	139			
						153	9							
						30	1	5450	2	N	175	387	1	
						193	9							
						31	1	5524	2	N	138			
						152	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)			//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
MCMORDIE "91"			WELL #: 1H		RRCID -> 264379			COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2408 N	1945	-0-	-463	-0-	27	1	1901	2	N	15			221
							17	9							
03		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	31	1	2429	2	N	88	178	1	131
							97	9							
04		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	30	1	2354	2	N	49			180
							54	9							
05		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	31	1	2482	2	N	38			218
							42	9							
06		2460 N	2418	-0-	-42	-0-	30	1	2330	2	N	53			271
							58	9							
07		2511 N	2436	-0-	-75	-0-	31	1	2329	2	N	69			340
							76	9							

MCMORDIE 90			WELL #: 1H		RRCID -> 264474			COMPL. DATE 10/13/2011			TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230				
02		2800 N	3524	-0-	724	724	28	1	3473	2	N	21			315
							23	9							
03		3100 N	3198	-0-	98	822	22	1	3115	2	N	55			370
							61	9							
04		3000 N	3769	-0-	769	1591	30	1	3647	2	N	84	185	1	269
							92	9							
05		5818 X	4227	-0-	-1591	-0-	31	1	4137	2	N	54			323
							59	9							
06		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	30	1	3692	2	N	48	182	1	189
							53	9							
07		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	31	1	3644	2	N	67			256
							74	9							

MCMORDIE "91"			WELL #: 2H		RRCID -> 267178			COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640				
02		2800 N	3171	-0-	371	8399	28	1	2977	2	N	151	218	1	181
							166	9							
03		3100 N	3092	-0-	-8	8391	31	1	2993	2	N	62			243
							68	9							
04		3000 N	3127	-0-	127	8518	30	1	3014	2	N	75			318
							83	9							
05		11850 X	3332	-0-	-8518	-0-	31	1	3212	2	N	81	183	1	216
							89	9							
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	30	1	3057	2	N	89			305
							98	9							
07		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	31	1	3083	2	N	120	192	1	233
							132	9							

CHRISTIE-TIPPS 77			WELL #: 4H		RRCID -> 267209			COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341				
02		2800 N	4551	-0-	1751	2197	28	1	4491	2	N	29			292
							32	9							
03		3100 N	4827	-0-	1727	3924	31	1	4731	2	N	59	196	1	155
							65	9							
04		7995 X	4071	-0-	-3924	-0-	30	1	4013	2	N	25			180
							28	9							
05		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	31	1	4960	2	N	40			220
							44	9							
06		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	30	1	3507	2	N	91	190	1	121
							100	9							
07		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	31	1	4407	2	N	35			156
							39	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MCMORDIE 88				WELL #:	5	RRCID ->	070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	9406 - 9443	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	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	
02	2800 N	711	-0-	-2089	1154	711	2			N	-0-			9
03	1968 N	814	-0-	-1154	-0-	814	2			N	-0-			9
04	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-			9
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	901	2	58	9	N	53			62
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	956	2	146	9	N	133	193	1	2
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	1			3

MCMORDIE 89				WELL #:	4089	RRCID ->	218381	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9016 - 9534	
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-	1	5	169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1	120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
07	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	
02	2800 N	1506	-0-	-1294	6187	1466	2	40	9	N	36			153
03	3100 N	1760	-0-	-1340	4847	1719	2	41	9	N	37			190
04	3000 N	1527	-0-	-1473	3374	1485	2	42	9	N	38			228
05	3100 N	1885	-0-	-1215	2159	1630	2	255	9	N	232	372	1	88
06	3000 N	1370	-0-	-1630	529	1357	2	13	9	N	12			100
07	2139 N	1610	-0-	-529	-0-	1609	2	1	9	N	1			101

MCMORDIE 88				WELL #:	1H	RRCID ->	266561	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9743 - 13631	
02	50355 X	8473	-0-	-41882	-0-	8360	2	113	9	N	103			165
03	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	6814	2	307	9	N	279	395	1	49
04	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5697	2	97	9	N	88			137
05	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	8992	2	625	9	N	568	560	1	145
06	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10509	2	194	9	N	176	191	1	130
07	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	9929	2	290	9	N	264	192	1	202

MARTIN TRUST C				WELL #:	4081	RRCID ->	272341	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7689 - 7862	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 274425		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 8136 - 9174						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1181	-0-	-1619	3962	1173 2	8	9	N	7					94
03	3100	N	1377	-0-	-1723	2239	1353 2	24	9	N	22					116
04	3000	N	3472	-0-	472	2711	3322 2	150	9	N	136	185	1			67
05	3100	N	2516	-0-	-584	2127	2491 2	25	9	N	23					90
06	3000	N	2601	-0-	-399	1728	2538 2	63	9	N	57					147
07	3914	X	2186	-0-	-1728	-0-	2103 2	83	9	N	75					222

MCMORDIE 89		WELL #: 6089H		RRCID -> 276221		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 9283		PERF. 9608 - 13642						
02	44215	X	7722	-0-	-36493	-0-	974 1	6656	2	N	84	196	1			261
03	10664	X	10153	-0-	-511	-0-	1079 1	8910	2	N	149	388	1			22
04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	164 9	1044 1	8179	2	N	140				162
05	9207	X	8691	-0-	-516	-0-	154 9	1079 1	7380	2	N	211	303	1		70
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	232 9	1044 1	9618	2	N	75				145
07	10168	X	7113	-0-	-3055	-0-	83 9	916 1	6050	2	N	134	192	1		87
							147 9									

TEXAKOMA E & P, LLC		WELL #: 844133		RRCID -> 269101		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 9128		PERF. 9382 - 10976						
MCMORDIE 90		5H														
02	2044	X	4	-0-	-2040	-0-	4 3			N	-0-					259
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-					259
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-					259
05	2356	X	276	-0-	-2080	-0-	28 1	248	3	N	-0-					259
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	98 1	878	3	N	4					263
07	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-	4 9			N	NO RPT					263

MCMORDIE 84		WELL #: 13H		RRCID -> 279754		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 9631		PERF. 9760 - 12187						
02	3304	X	3252	-0-	-52	-0-	319 1	2875	3	N	53	187	1			86
03	3658	X	3272	-0-	-386	-0-	58 9	321 1	2887	3	N	58				144
04	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	64 9	323 1	2911	3	N	56				200
05	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	62 9	339 1	3046	3	N	49	182	1		67
06	3480	X	3238	-0-	-242	-0-	54 9	318 1	2866	3	N	49				116
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	54 9			N	NO RPT					116

MCMORDIE 13		WELL #: 2H		RRCID -> 281226		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 10006 - 12632						
02	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	660 1	8772	3	N	128	191	1			115
03	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	141 9	709 1	9426	3	N	132				247
04	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	145 9	677 1	8996	3	N	101	188	1		160
05	9765	X	9200	-0-	-565	-0-	111 9	636 1	8445	3	N	108				268
06	9450	X	8677	-0-	-773	-0-	119 9	601 1	7984	3	N	84	164	1		188
07	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-	92 9			N	NO RPT					188

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133										
CROSBY 12		WELL #: 1		RRCID -> 287959		COMPL. DATE 12/15/2011			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	52 1	317 3	N	3			230
						3 9						
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	47 1	289 3	N	3			233
						3 9						
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	49 1	300 3	N	2			235
						2 9						
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	47 1	291 3	N	2			237
						2 9						
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	45 1	276 3	N	5			242
						6 9						
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			242

MCMORDIE 11		WELL #: 1		RRCID -> 290249		COMPL. DATE 11/19/2022			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7458 - 7712			
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			242
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		RRCID -> 230350		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230			
MCMORDIE 90		WELL #: 1										
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	68 1	415 3	N	-0-			68
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	74 1	454 3	N	-0-			68
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	74 1	453 3	N	-0-			68
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	80 1	489 3	N	-0-			68
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	83 1	508 3	N	-0-			68
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			68

MCMORDIE 84		WELL #: 9		RRCID -> 234168		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606			
02	644 N	581	-0-	-63	-0-	49 1	532 3	N	-0-			95
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	56 1	597 3	N	-0-			95
04	660 N	630	-0-	-30	-0-	54 1	576 3	N	-0-			95
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	56 1	607 3	N	-0-			95
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	54 1	584 3	N	-0-			95
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			95

MCMORDIE 91		WELL #: 2		RRCID -> 236331		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714			
02	700 N	618	-0-	-82	-0-	86 1	530 3	N	2			185
						2 9						
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	93 1	568 3	N	2			187
						2 9						
04	750 N	617	-0-	-133	-0-	87 1	530 3	N	-0-			187
05	682 N	655	-0-	-27	-0-	92 1	562 3	N	1			188
						1 9						
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	88 1	542 3	N	5			193
						6 9						
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			193

CHAMBERS 9		WELL #: 1		RRCID -> 238536		COMPL. DATE 10/16/2020			TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8136 - 8632			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190												
N MCMORDIE 127		WELL #: 1		RRCID -> 239329		COMPL. DATE 06/26/2008				TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	168	1	1033	3	N	49			327
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	54	9	640	3	N	11	178	1	160
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	104	1	990	3	N	22			182
05	930 N	454	-0-	-476	-0-	12	9	390	3	N	1			183
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	63	1	904	3	N	4			187
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	1	9			N	NO RPT			187
MCMORDIE 84		WELL #: 10		RRCID -> 242482		COMPL. DATE 08/14/2008				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699				
02	1428 N	1407	-0-	-21	-0-	191	1	1176	3	N	36			228
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	40	9	1291	3	N	31	134	1	125
04	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	210	1	1277	3	N	25			150
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	34	9	1308	3	N	32			182
06	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	208	1	1248	3	N	25			207
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	28	9			N	NO RPT			207
MCMORDIE 90		WELL #: 3		RRCID -> 242484		COMPL. DATE 06/26/2008				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471				
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023														
N MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 246653		COMPL. DATE 12/05/2008				TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492				
02	2296 X	1953	-0-	-343	-0-	268	1	1646	3	N	35			190
03	2325 X	2068	-0-	-257	-0-	39	9	1742	3	N	38			228
04	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	284	1	2082	3	N	24			252
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	42	9	1962	3	N	21	193	1	80
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	339	1	1863	3	N	23			103
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-	26	9			N	NO RPT			103

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	68	1	418	3	N	45					222
						50	9									
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	69	1	424	3	N	40					262
						44	9									
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	81	1	500	3	N	58	183	1			137
						64	9									
05	589 N	520	-0-	-69	-0-	70	1	428	3	N	20					157
						22	9									
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	75	1	459	3	N	26					183
						29	9									
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					183

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	150	1	923	3	N	17					220
						19	9									
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	171	1	1048	3	N	17					237
						19	9									
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	169	1	1035	3	N	18					255
						20	9									
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	173	1	1065	3	N	12					267
						13	9									
06	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	167	1	1025	3	N	2	182	1			87
						2	9									
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					87

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

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-
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-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 N	433	-0-	-127	-0-	427	3	6	9	N	5			132
03	620 N	504	-0-	-116	-0-	498	3	6	9	N	5			137
04	600 N	504	-0-	-96	-0-	498	3	6	9	N	5			142
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2			144
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	552	3	3	9	N	3			147
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	N	5			152

MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688					
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-
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-

MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916					
02	476 N	381	-0-	-95	-0-	375	3	6	9	N	5			161
03	527 N	438	-0-	-89	-0-	432	3	6	9	N	5			166
04	510 N	440	-0-	-70	-0-	432	3	8	9	N	7			173
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	474	3	3	9	N	3			176
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	415	3	3	9	N	3			179
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	N	7			186

MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124					
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-
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-

MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844					
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-
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-

MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885					
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-
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-

MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183					
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-
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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 1925		RRCID -> 207164	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9274	- 9422		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	454	3	6	9	N	5	155
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	585	3	9	9	N	8	163
04	600 N	589	-0-	-11	-0-	585	3	4	9	N	4	167
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	9	9	N	8	175
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	532	3	3	9	N	3	178
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	546	3	8	9	N	7	185

MCMORDIE 26				WELL #: 1726		RRCID -> 207165	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9296	- 9923		
02	560 N	386	-0-	-174	-0-	378	3	8	9	N	7	202
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	598	3	18	9	N	16	218
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	598	3	10	9	N	9	227
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	596	3	17	9	N	15	242
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	625	3	17	9	N	15	257
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	669	3	14	9	N	13	270

MCMORDIE 26				WELL #: 2026		RRCID -> 212034	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 10327	PERF. 9711	- 9919		
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-
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-

MCMORDIE				WELL #: 2501H		RRCID -> 265060	COMPL. DATE 09/10/2011	TOTAL DEPTH 9377	PERF. 9975	- 12287		
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3317	3	72	9	N	65	175
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3981	3	74	9	N	67	242
04	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3981	3	51	9	N	46	95
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3365	3	33	9	N	30	125
06	2490 X	2457	-0-	-33	-0-	2442	3	15	9	N	14	139
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2873	3	28	9	N	25	164

ST. CLAIR (9200)		79636 750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 7		RRCID -> 172059	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8872	- 9432		
02	1176 N	657	-0-	-519	-0-	648	2	9	9	N	8	68
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1197	2	32	9	N	29	97
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1217	2	26	9	N	24	121
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	N	7	128
06	1200 N	1000	-0-	-200	-0-	960	2	40	9	N	36	164
07	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1133	2	19	9	N	17	181

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 2601H		RRCID -> 265050	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 9586	PERF.10230	- 11754		
02	43230 X	6827	-0-	-36403	-0-	6680	3	147	9	N	134	147
03	9579 X	9019	-0-	-560	-0-	8829	3	190	9	N	173	126
04	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	8829	3	194	9	N	176	302
05	9021 X	8495	-0-	-526	-0-	8308	3	187	9	N	170	281
06	8730 X	8586	-0-	-144	-0-	8412	3	174	9	N	158	247
07	9331 X	8619	-0-	-712	-0-	8445	3	174	9	N	158	214

SAND CREEK (LOWER MORROW)		80458 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452														
ROGERS 461		WELL #: 1		RRCID -> 172953		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCANDRILL (MORROW)		81387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875														
LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 103744		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084								
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021																

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								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
DUKE		1857														
		WELL #: 1857		RRCID -> 141693		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781								
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					28
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					28
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					28
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28
07	0 N	NO RPT	-0-	-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								
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

02	2800 N	1481	-0-	-1319	7265	1481	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1947	-0-	-1153	6112	1947	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1714	-0-	-1286	4826	1714	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	1707	-0-	-1393	3433	1707	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1503	-0-	-1497	1936	1503	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1648	-0-	-1452	484	1648	2			N	-0-					-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3482 R	749	-0-	-2733	-0-	749	2			N	-0-				126
03	1023 #	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-				126
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				126
05	868 #	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-				126
06	840 #	751	-0-	-89	-0-	734	2	17	9	N	15				141
07	837 #	744	-0-	-93	-0-	740	2	4	9	N	4				145

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: 036051 RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2870 R	587	-0-	-2283	-0-	587	3			N	-0-				-0-
03	899 #	523	-0-	-376	-0-	523	3			N	-0-				-0-
04	870 #	541	-0-	-329	-0-	541	3			N	-0-				-0-
05	744 #	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-				-0-
*06	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-				-0-
07	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5325 R	1522	-0-	-3803	-0-	1522	3			N	-0-				-0-
03	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				-0-
04	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-				-0-
05	1834 R	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-				-0-
*06	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-				-0-
07	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	476 #	238	-0-	-238	-0-	1	1	237	2	N	-0-				39
03	527 #	28	-0-	-499	-0-	1	1	27	2	N	-0-				39
04	390 #	71	-0-	-319	-0-	1	1	70	2	N	-0-				39
05	403 #	81	-0-	-322	-0-	1	1	80	2	N	-0-				39
06	390 #	36	-0-	-354	-0-	1	1	35	2	N	-0-				39
07	279 #	87	-0-	-192	-0-	1	1	86	2	N	-0-				39

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	644 #	591	-0-	-53	-0-	28	1	563	2	N	-0-				-0-
03	713 #	660	-0-	-53	-0-	31	1	629	2	N	-0-				-0-
04	690 #	639	-0-	-51	-0-	30	1	609	2	N	-0-				-0-
05	713 #	670	-0-	-43	-0-	31	1	639	2	N	-0-				-0-
06	644 R	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	-0-				-0-
07	663 R	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	-0-				-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.// 82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
ARCHER		WELL #: 1		RRCID -> 117401		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6712 - 6810					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARCHER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 117644		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 6785 - 6889					
02	5438 R	249	-0-	-5189	-0-	249	2			N	-0-				62
03	1209 #	70	-0-	-1139	-0-	70	2			N	-0-				62
04	1170 #	133	-0-	-1037	-0-	133	2			N	-0-				62
05	1209 #	156	-0-	-1053	-0-	156	2			N	-0-				62
06	930 #	299	-0-	-631	-0-	299	2			N	-0-				62
07	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				62

ARCHER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 117678		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 6740 - 6793					
02	8195 R	1543	-0-	-6652	-0-	1542	2	1	9	N	1				53
03	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-				53
04	1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-				53
05	1674 #	1285	-0-	-389	-0-	1285	2			N	-0-				53
06	1620 #	1414	-0-	-206	-0-	1412	2	2	9	N	2				55
07	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-				55

GERTRUDE		WELL #: 1		RRCID -> 122698		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6682 - 6689					
02	3657 R	1084	-0-	-2573	-0-	972	2	112	9	N	102				170
03	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1031	2	108	9	N	98	188	1		80
04	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1169	2	120	9	N	109				189
05	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	975	2	112	9	N	102	186	1		105
06	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1153	2	131	9	N	119				224
07	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1271	2	110	9	N	100	187	1		137

LOGSDON		WELL #: 1		RRCID -> 123747		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 6941 - 6955					
02	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	28	1	2043	2	N	-0-				-0-
03	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	31	1	2398	2	N	-0-				-0-
04	2504 R	2504	-0-	-0-	-0-	30	1	2474	2	N	-0-				-0-
05	2580 R	2580	-0-	-0-	-0-	31	1	2549	2	N	-0-				-0-
06	2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	30	1	2320	2	N	-0-				-0-
07	2491 R	2491	-0-	-0-	-0-	31	1	2460	2	N	-0-				-0-

LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 126314		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6706 - 6811					
02	1960 R	239	-0-	-1721	-0-	239	2			N	-0-				72
03	651 #	256	-0-	-395	-0-	256	2			N	-0-				72
04	570 #	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-				72
05	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-				72
06	270 #	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-				72
07	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-				72

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 126625		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6763 - 6772					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	135707	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	6669 - 6769				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12804 R	2351	-0-	-10453	-0-	2255	2	96	9	N	87				252	
03	2334 R	2334	-0-	-0-	-0-	2248	2	86	9	N	78	180	1		150	
04	2174 R	2174	-0-	-0-	-0-	2110	2	64	9	N	58				208	
05	2440 R	2440	-0-	-0-	-0-	2339	2	101	9	N	92				300	
06	2074 R	2074	-0-	-0-	-0-	1984	2	90	9	N	82	190	1		192	
07	2411 R	2411	-0-	-0-	-0-	2304	2	107	9	N	97	194	1		95	

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	141186	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6665 - 6677				
02	10619 R	2026	-0-	-8593	-0-	2026	2			N	-0-				-0-	
03	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-				-0-	
04	2252 R	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-				-0-	
05	2332 R	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-				-0-	
06	2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-				-0-	
07	2207 R	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-				-0-	

STEDJE		WELL #:		1	RRCID ->	141508	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6688 - 6698				
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-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	155828	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6691 - 6701				
02	7742 R	1414	-0-	-6328	-0-	1412	2	2	9	N	2				40	
03	1643 #	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			N	-0-				40	
04	1590 #	1497	-0-	-93	-0-	1495	2	2	9	N	2				42	
05	1581 #	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-				42	
06	1530 #	1469	-0-	-61	-0-	1469	2			N	-0-				42	
07	1581 #	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-				42	

CROWE		WELL #:		2	RRCID ->	158546	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6876 - 6892				
02	4966 R	785	-0-	-4181	-0-	785	2			N	-0-				-0-	
03	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				-0-	
04	936 R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-				-0-	
05	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				-0-	
06	420 #	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-				-0-	
07	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				-0-	

ALEXANDER I		WELL #:		1	RRCID ->	158962	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6768 - 6776				
02	9662 R	1570	-0-	-8092	-0-	1570	2			N	-0-				-0-	
03	1798 #	1682	-0-	-116	-0-	1682	2			N	-0-				-0-	
04	1740 #	1541	-0-	-199	-0-	1541	2			N	-0-				-0-	
05	1798 #	1625	-0-	-173	-0-	1625	2			N	-0-				-0-	
06	1680 #	1340	-0-	-340	-0-	1340	2			N	-0-				-0-	
07	1736 #	1462	-0-	-274	-0-	1462	2			N	-0-				-0-	

NIX		WELL #:		2	RRCID ->	179979	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	6734 - 6740				
02	9737 R	1796	-0-	-7941	-0-	1796	2			N	-0-				-0-	
03	1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	N	7				7	
04	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1923	2	3	9	N	3				10	
05	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-				10	
06	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	1793	2	2	9	N	2				12	
07	1822 R	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-				12	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B										CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
THORMODSGAARD		WELL #:		2	RRCID ->	181586	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6802	-	6808		
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ETLING "36"		WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	6974	-	6980		
02	1064 #	1001	-0-	-63	-0-	28	1	973	2	N	-0-				-0-	
03	1178 #	1115	-0-	-63	-0-	31	1	1084	2	N	-0-				-0-	
04	1140 #	1064	-0-	-76	-0-	30	1	1034	2	N	-0-				-0-	
05	1116 #	1074	-0-	-42	-0-	30	1	1044	2	N	-0-				-0-	
06	1080 #	1043	-0-	-37	-0-	30	1	1013	2	N	-0-				-0-	
07	1116 #	1084	-0-	-32	-0-	31	1	1053	2	N	-0-				-0-	

BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	187654	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6750	-	6758		
02	26717 R	4875	-0-	-21842	-0-	4875	2			N	-0-				-0-	
03	5580 #	5136	-0-	-444	-0-	5136	2			N	-0-				-0-	
04	5400 #	4762	-0-	-638	-0-	4762	2			N	-0-				-0-	
05	5394 #	4669	-0-	-725	-0-	4669	2			N	-0-				-0-	
06	5220 #	4535	-0-	-685	-0-	4535	2			N	-0-				-0-	
07	5394 #	4471	-0-	-923	-0-	4471	2			N	-0-				-0-	

STAVLO		WELL #:		1089	RRCID ->	199202	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6742	-	6750		
02	4596 R	781	-0-	-3815	-0-	781	2			N	-0-				140	
03	899 #	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-				140	
04	870 #	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-				140	
05	899 #	783	-0-	-116	-0-	783	2			N	-0-				140	
06	870 #	728	-0-	-142	-0-	728	2			N	-0-				140	
07	868 #	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-				140	

BIVINS		WELL #:		5138	RRCID ->	218746	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6666	-	6722		
02	2203 R	406	-0-	-1797	-0-	406	2			N	-0-				-0-	
03	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				-0-	
04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-	
05	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-				-0-	
06	390 #	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-				-0-	
07	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	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		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45	

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6913 -	6926
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	945 R	86	-0-	-859	-0-	86	2		N	-0-			102
03	341 #	123	-0-	-218	-0-	123	2		N	-0-			102
04	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			102
05	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			102
06	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			102
07	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			102

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
CATOR		WELL #:		3	RRCID ->	162972	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6837 -	6844
02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03	310 #	1	-0-	-309	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	341 #	140	-0-	-201	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	330 #	203	-0-	-127	-0-	203	3		N	-0-			-0-
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-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
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
LAIRD		WELL #:		2	RRCID ->	022646	COMPL. DATE	11/18/1961	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
02	2058 R	395	-0-	-1663	-0-	395	3		N	-0-			-0-
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
07	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-

LAIRD		WELL #:		3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6934 -	6959
02	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			191
03	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-	187	1	4
04	1495 R	1495	-0-	-0-	-0-	1482	3	13	9	N	12		16
05	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1519	3	15	9	N	14		30
06	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1417	3	17	9	N	15		45
*07	1553 R	1553	-0-	-0-	-0-	1539	3	14	9	N	13		58

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1876 N	361	-0-	-1515	-0-	17	1 344 2	N	-0-		52
03	1457 N	104	-0-	-1353	-0-	31	1 73 2	N	-0-		52
04	330 N	215	-0-	-115	-0-	30	1 185 2	N	-0-		52
05	403 N	277	-0-	-126	-0-	31	1 246 2	N	-0-		52
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	30	1 212 2	N	-0-		52
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26	1 359 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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

02	2800 N	1420	-0-	-1380	4317	27	1 1393 2	N	-0-		65
03	3100 N	1709	-0-	-1391	2926	31	1 1678 2	N	-0-		65
04	3000 N	1410	-0-	-1590	1336	27	1 1383 2	N	-0-		65
05	3052 N	1716	-0-	-1336	-0-	31	1 1685 2	N	-0-		65
06	1470 N	1410	-0-	-60	-0-	28	1 1382 2	N	-0-		65
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	31	1 1600 2	N	-0-		65

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28	1 298 2	N	-0-		47
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1 343 2	N	-0-		47
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1 304 2	N	-0-		47
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	31	1 292 2	N	-0-		47
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	30	1 214 2	N	-0-		47
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	31	1 233 2	N	-0-		47

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	26	1 1109 2	N	-0-		111
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1 1156 2	N	-0-		111
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	30	1 1079 2	N	-0-		111
05	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	31	1 1078 2	N	-0-		111
06	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	30	1 1037 2	N	-0-		111
07	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	31	1 1054 2	N	-0-		111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	532	N	-0-	-0-	-532	B	-0-			N	-0-			-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3	N	-0-			-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3	N	-0-			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			101
07	14B	DENY	-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

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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2800	N	2220	-0-	-580		9159	2209	2	11	9	N	10	90
03	3100	N	2529	-0-	-571		8588	2498	2	31	9	N	28	118
04	3000	N	802	-0-	-2198		6390	772	2	30	9	N	27	145
05	3100	N	2886	-0-	-214		6176	2886	2			N	-0-	145
06	3000	N	2470	-0-	-530		5646	2455	2	15	9	N	14	159
07	3100	N	2423	-0-	-677		4969	2423	2			N	-0-	159

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395								
CONNOR				WELL #: 1	RRCID -> 022648	COMPL. DATE 01/13/1961	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 8264	- 8268			
M	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
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-
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-

SAVAGE, DON C.				748943								
BIRDWELL -22-				WELL #: 338 U	RRCID -> 080305	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7596	- 7878			
02	10 N	-0-	-0-	-10	-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-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 1		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ELLEDEGE				WELL #: 7072	RRCID -> 069922	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7580	- 7590			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WOOLLEY, GARY W.				941486								
DURHAM				WELL #: 1	RRCID -> 022650	COMPL. DATE 10/26/1958	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7586	- 7594			
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PECKENPAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 079095	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7371	- 7868			
02	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	25 1	721 2	N	-0-			-0-
03	868 N	830	-0-	-38 B	-0-	28 1	802 2	N	-0-			-0-
04	840 N	763	-0-	-77 B	-0-	27 1	736 2	N	-0-			-0-
05	837 N	778	-0-	-59 B	-0-	29 1	749 2	N	-0-			-0-
06	810 N	699	-0-	-111 B	-0-	30 1	669 2	N	-0-			-0-
07	775 N	726	-0-	-49 B	-0-	31 1	695 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			
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-
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-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
CARLSON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 086212	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7853	-	7861	
M	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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
ALLEN, MARY JANE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 022676	COMPL. DATE 04/24/1961	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8227	-	8243	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
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	
02	2346 R	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		N	-0-		24
03	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3		N	-0-		24
04	1980 #	673	-0-	-1307	-0-	673 3		N	-0-		24
05	2626 R	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3		N	-0-		24
06	1980 #	1920	-0-	-60	-0-	1920 3		N	-0-		24
07	2046 #	1936	-0-	-110	-0-	1936 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	
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		5
03	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		5
04	690 #	650	-0-	-40	-0-	650 2		N	-0-		5
05	713 #	645	-0-	-68	-0-	645 2		N	-0-		5
06	690 #	616	-0-	-74	-0-	616 2		N	-0-		5
07	713 #	524	-0-	-189	-0-	524 2		N	-0-		5
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
CABINESS				WELL #: 1	RRCID -> 100602	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7554	-	7593	
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	28 1	44 2	N	-0-		215
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	31 1	53 2	N	-0-		215
04	90 #	28	-0-	-62	-0-	10 1	18 2	N	-0-		215
05	93 #	85	-0-	-8	-0-	31 1	54 2	N	-0-		215
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	30 1	50 2	N	-0-		215
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	31 1	52 2	N	-0-		215

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
PECKENPAUGH FARMS				648900							
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #:		1	RRCID -> 022674	COMPL. DATE 05/15/1962	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7296	-	7304
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2907 R	550	-0-	-2357	-0-	550	2	N	-0-		-0-
03	620 #	564	-0-	-56	-0-	564	2	N	-0-		-0-
04	600 #	583	-0-	-17	-0-	583	2	N	-0-		-0-
05	620 #	595	-0-	-25	-0-	595	2	N	-0-		-0-
06	600 #	349	-0-	-251	-0-	349	2	N	-0-		-0-
07	620 #	325	-0-	-295	-0-	325	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARE, C. M.				WELL #:	1	RRCID -> 022669	COMPL. DATE 06/17/1957	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7273	-	7291
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

GURLEY				WELL #:	1 C	RRCID -> 070841	COMPL. DATE 03/18/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7214	-	7668
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
FRANTZ				WELL #:	1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7184 - 7202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			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		
02	28448 X	28335	-0-	-113	-0-		28312	3	23	9	N	21	177	1	83
03	31496 X	31070	-0-	-426	-0-		31070	3			N	-0-			83
04	30480 X	28586	-0-	-1894	-0-		28578	3	8	9	N	7			90
05	31100 X	31100	-0-	-0-	-0-		31089	3	11	9	N	10			100
06	30360 X	24740	-0-	-5620	-0-		24740	3			N	-0-			100
07	31372 X	NO RPT	-0-	-31372	-0-						N	NO RPT			100
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059			CNTY: HUTCHINSON								
SHELTON				WELL #:	2077H	RRCID ->	273085	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13211 - 17460		
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-						N	-0-			307
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-		939	2			N	-0-			307
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-			307
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		1634	2	36	9	N	33	193	1	147
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-			147
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1516	2	83	9	N	75			222
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694			CNTY: HUTCHINSON								
COBLE SHIRE 64				WELL #:		RRCID ->	208974	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6638 - 6654		
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
07	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652										
THE PHILIP JENKINS		WELL #: 1		RRCID -> 177865		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-
*06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
07	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2	N	-0-			-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872										
TEYEBAGH		WELL #: 1115		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	308 N	139	-0-	-169	-0-	139	2	N	-0-			-0-
03	341 N	100	-0-	-241	-0-	100	2	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)															
//CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-			-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SHIRLEY (MARMATON)														
BATON OIL & GAS, LLC 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
THE PHILIP JENKINS 056384														
WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117														
02	14B2	EXT	145	-0-	145	145	117	2	28	9	N	25		264
03	14B2	EXT	126	-0-	126	271	115	2	11	9	N	10	160 1	114
04	14B2	EXT	202	-0-	202	473	185	2	17	9	N	15		129
05	14B2	EXT	173	-0-	173	646	162	2	11	9	N	10		139
06	14B	DENY	176	-0-	176	822	159	2	17	9	N	15		154
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	822					N	NO RPT		154

HOME PETROLEUM CORP.														
COMANCHE 396852														
WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018														
02		37 N	17	-0-	-20	-0-	17	1		N	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1		N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1		N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY														
JENKINS 562560														
WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100														
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-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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														
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (TONKAWA)														
UNTAMED RESOURCES, LLC 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
KIRK 100882														
WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400														
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (TONKAWA)		//CONT.//		83372 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
OWNBEY		WELL #:		2	RRCID ->	137916	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6075	PERF. 5304 - 5314				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
MY BABY		WELL #:		2	RRCID ->	238935	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9394 - 10678				
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	2			Y	-0-				64
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-				64
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	3	1	143	2	Y	-0-				64
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-				64
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-				64
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	Y	-0-				64
BE ANADARKO II, LLC				100676		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
MAKE BELIEVE		WELL #:		3	RRCID ->	228856	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 9608 - 10899				
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-				56
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	3	8	9	N	7	55	1		8
04	1380 N	1193	-0-	-187	-0-	1183	3	10	9	N	9				17
05	1519 N	1244	-0-	-275	-0-	1238	3	6	9	N	5				22
06	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	1244	3	4	9	N	4	13	1		13
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	3	12	9	N	11				24
MAKE BELIEVE		WELL #:		5	RRCID ->	235861	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11755	PERF. 9598 - 11118				
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1476	3	110	9	N	100	186	1		65
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1440	3	8	9	N	7				72
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1410	3	22	9	N	20				92
05	1767 N	1374	-0-	-393	-0-	1332	3	42	9	N	38				130
06	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	1276	3			N	-0-	16	1		114
07	1488 N	1175	-0-	-313	-0-	1132	3	43	9	N	39				153

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC MAKE BELIEVE		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAKE BELIEVE		WELL #: 11		RRCID -> 250564		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 11368			PERF. 9330 - 10878				
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1303	3	19	9	N	17					199
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1331	3	28	9	N	25	159	1			65
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1345	3	19	9	N	17					82
05	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1370	3	17	9	N	15					97
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1353	3	20	9	N	18	13	1			102
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	3	19	9	N	17					119

MAKE BELIEVE		WELL #: 9		RRCID -> 250566		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11596			PERF. 9390 - 10932				
02	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6031	3	53	9	N	48	191	1			40
03	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5774	3	34	9	N	31					71
04	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6162	3	29	9	N	26					97
05	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6444	3	37	9	N	34					131
06	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6268	3	21	9	N	19	13	1			137
07	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5848	3	29	9	N	26					163

MAKE BELIEVE		WELL #: 7		RRCID -> 250865		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11600			PERF. 9338 - 10932				
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	645	3	14	9	N	13					78
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	625	3	6	9	N	5					83
04	570 N	65	-0-	-505	-0-	65	3			N	-0-					83
05	744 N	38	-0-	-706	-0-	38	3			N	-0-					83
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1260	3	37	9	N	34	13	1			104
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	713	3	6	9	N	5					109

IMAGINE		WELL #: 159		RRCID -> 250867		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11740			PERF. 9794 - 11172				
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	271	3	8	9	N	7					107
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	261	3	9	9	N	8	25	1			90
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	245	3	13	9	N	12					102
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	263	3	7	9	N	6					108
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	260	3	10	9	N	9					117
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	279	3	7	9	N	6					123

MAKE BELIEVE		WELL #: 8		RRCID -> 251477		COMPL. DATE 05/11/2008			TOTAL DEPTH 11790			PERF. 9530 - 11036				
02	364 N	295	-0-	-69	-0-	294	3	1	9	N	1					53
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					53
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					53
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					53
06	420 N	302	-0-	-118	-0-	288	3	14	9	N	13	13	1			53
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					53

MAKE BELIEVE		WELL #: 20		RRCID -> 253179		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 11150			PERF. 9470 - 11008				
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					58
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					58
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					58
05	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					58
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	376	3	17	9	N	15	13	1			60
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2					62

DREAM		WELL #: 158		RRCID -> 253231		COMPL. DATE 06/02/2009			TOTAL DEPTH 11650			PERF. 9817 - 11060				
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					95
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					95
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					95
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					95
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.// 83451 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
BYRUM GAS UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 253516		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 3		N	-0-			64
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861 3	1 9	N	1			65
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	860 3	12 9	N	11			76
05	961 N	885	-0-	-76	-0-	875 3	10 9	N	9			85
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	835 3	10 9	N	9			94
07	899 N	851	-0-	-48	-0-	837 3	14 9	N	13			107

MAKE BELIEVE		WELL #: 4		RRCID -> 254006		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234				
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	928 3	28 9	N	25			177
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1233 3	35 9	N	32	179 1		30
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	886 3	22 9	N	20			50
05	1054 N	704	-0-	-350	-0-	685 3	19 9	N	17			67
06	1230 N	725	-0-	-505	-0-	707 3	18 9	N	16	13 1		70
07	930 N	671	-0-	-259	-0-	649 3	22 9	N	20			90

IMAGINE		WELL #: 2059		RRCID -> 254071		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172				
02	700 N	644	-0-	-56	-0-	622 3	22 9	N	20			158
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	458 3	43 9	N	39	154 1		43
04	630 N	502	-0-	-128	-0-	489 3	13 9	N	12			55
05	713 N	501	-0-	-212	-0-	495 3	6 9	N	5			60
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	477 3	11 9	N	10			70
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	494 3	11 9	N	10			80

MAKE BELIEVE		WELL #: 12		RRCID -> 254220		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136				
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	991 3	12 9	N	11			118
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1534 3	26 9	N	24	85 1		57
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1087 3	15 9	N	14			71
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1134 3	11 9	N	10			81
06	1500 N	1009	-0-	-491	-0-	1006 3	3 9	N	3	9 1		75
07	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1027 3	4 9	N	4			79

IMAGINE		WELL #: 559		RRCID -> 254898		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964				
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 N	-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				
*08	1705 N	1474	-0-	-231	-0-	1474 3		N	-0-	12 7		94
*09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-			94
*10	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1320 3		N	-0-			94
*11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-			94
*12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-			94
*01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			94
*02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			94
*03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-			94
*04	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1221 3		N	-0-			94
*05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		N	-0-			94
06	1320 N	1194	-0-	-126	-0-	1194 3		N	-0-	17 1		77
07	1271 N	1052	-0-	-219	-0-	1043 3	9 9	N	8			85

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676																
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	278	3	6	9	N	5					70
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	302	3	11	9	N	10					80
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	290	3	9	9	N	8					88
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	310	3	8	9	N	7					95
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	306	3	22	9	N	20	13	1			102
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	299	3	7	9	N	6					108

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266																
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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																
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	148	3	6	9	N	5					85
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	637	3	13	9	N	12					97
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	283	3	7	9	N	6					103
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	363	3	10	9	N	9					112
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	625	3	9	9	N	8					120
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	3	8	9	N	7					127

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086																
02	1036 N	1025	-0-	-11	-0-	1025	3			N	-0-					151
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1062	3	61	9	N	55	55	1			151
04	990 N	985	-0-	-5	-0-	985	3			N	-0-					151
05	1147 N	864	-0-	-283	-0-	864	3			N	-0-					151
06	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	996	3	22	9	N	20					171
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1100	3	8	9	N	7					178

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010																
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	1	7			42
*09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					42
*10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					42
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					42
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					42
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					42
*02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					42
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					42
*04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					42
*05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					42
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					42
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942																
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	820	3	22	9	N	20					128
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	908	3	57	9	N	52	133	1			47
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	955	3	17	9	N	15					62
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	986	3	17	9	N	15					77
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	949	3	32	9	N	29	13	1			93
*07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	980	3	17	9	N	15					108

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1559 3	42 9	N	38			147
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1457 3	39 9	N	35			182
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1443 3	37 9	N	34			216
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1754 3	47 9	N	43	179 1		80
06	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	1398 3	9 9	N	8	13 1		75
07	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1425 3	20 9	N	18			93

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

02	308 N	241	-0-	-67	-0-	237 3	4 9	N	4			102
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 3	1 9	N	1			103
04	210 N	21	-0-	-189	-0-	21 3		N	-0-			103
05	279 N	84	-0-	-195	-0-	84 3		N	-0-			103
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	516 3	20 9	N	18	13 1		108
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	273 3	4 9	N	4			112

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	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

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
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

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MCCOY		WELL #:		5	RRCID ->	264088	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9037 - 10906				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	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				
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9350 - 10604				
COFFEE ESTATE		WELL #:		303	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9350 - 10604				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56				576
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				596
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43				639
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	376 1			279
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	570 2	44 9			N	40				319
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	481 2	33 9			N	30				349
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	234076	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10174 - 10282				
ROGERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234076	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10174 - 10282				
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHREIKEY (MORROW)		WELL #:		83451 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		WELL #:		040209											
OSBORNE 37		WELL #:		1 C	RRCID ->	066881	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10756 - 10880				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	RRCID ->	071198	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	11251	PERF.11008 - 11022				
MY BABY		WELL #:		1	RRCID ->	071198	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	11251	PERF.11008 - 11022				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BYRUM-COFFEE		WELL #:		1		RRCID -> 061068		COMPL. DATE 05/25/1974		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-		37	2	19	9	17		55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44	82	1	17
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			17
07		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				
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-
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-

BYRUM		WELL #:		1		RRCID -> 061521		COMPL. DATE 03/03/1975		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889				
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

OSBORNE		WELL #:		2		RRCID -> 061582		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810				
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3130				N	-0-	5	5	83
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	30				N	-0-	5	5	78
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-	3	5	75
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	48	1	27
06	1440	N	1178	-0-	-262	-0-	1178	2		N	-0-			27
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			27

OSBORNE		WELL #:		3		RRCID -> 061666		COMPL. DATE 04/25/1975		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 177027		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
MCCOY, BOB -B-				WELL #:	3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224	- 11238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B DENY	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

SHREIKEY (DOWNTROWN, 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	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	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	
02	2800 N	1221	-0-	-1579	4696	1218	2	3	9	N	3			200
03	3100 N	1043	-0-	-2057	2639	1030	2	13	9	N	12	129	1	83
04	3000 N	994	-0-	-2006	633	986	2	8	9	N	7			90
05	1401 N	768	-0-	-633	-0-	768	2			N	-0-			90
06	720 N	474	-0-	-246	-0-	474	2			N	-0-			90
07	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	2072 X	1553	-0-	-519	-0-	1477	2	76	9	N	69	180	1		-0-
03	2294 X	1798	-0-	-496	-0-	1798	2			N	-0-				-0-
04	1800 X	1421	-0-	-379	-0-	1421	2			N	-0-				-0-
05	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-				-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-				-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2023

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

02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				41
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-				41
04	1500 N	1286	-0-	-214	-0-	1286	2			N	-0-				41
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				41
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-				41
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				41

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

02	3108 X	3073	-0-	-35	-0-	31	1	3042	2	Y	-0-				-0-
03	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	19	1	2986	2	Y	-0-				-0-
04	3300 X	2997	-0-	-303	-0-	2997	2			Y	-0-				-0-
05	3410 X	2923	-0-	-487	-0-	2923	2			Y	-0-				-0-
06	3240 X	2816	-0-	-424	-0-	2816	2			Y	-0-				-0-
07	3348 X	2797	-0-	-551	-0-	2797	2			Y	-0-				-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

02	196 N	136	-0-	-60	-0-	136	2			N	-0-				105
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-				105
04	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-				105
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-				105
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				105
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	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

02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-				-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-				-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 146806		COMPL. DATE 02/08/2022		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 3284 - 3580		
BOLERJACK		WELL #: 1048										
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			228
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			228
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-			228
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
06	840 N	712	-0-	-128	-0-	712	3	N	-0-			228
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			228

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 063646		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 8107 - 8123		
TAYLOR		WELL #: 1070										
02	2567 N	490	-0-	-2077	-0-	56	1	434	2	N	-0-	-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-	-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	436	2	N	-0-	-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	44	1	489	2	N	-0-	-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	N	-0-	-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	-0-	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 127560		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7176 - 7694		
CUDD		WELL #: 1										
02	2668 N	527	-0-	-2141	-0-	527	2			N	-0-	-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	-0-
04	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-	-0-
05	589 N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-	-0-
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-	-0-
*07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-	-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
BUSCHMAN		WELL #:		1	RRCID ->	128082	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7107 - 7635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2800 N	1163	-0-	-1637	4515	1163 2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	2273	-0-	-827	3688	2273 2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	2158	-0-	-842	2846	2158 2	N	-0-		-0-	
05		3100 N	2092	-0-	-1008	1838	2092 2	N	-0-		-0-	
06		3000 N	2041	-0-	-959	879	2041 2	N	-0-		-0-	
07		2811 N	1932	-0-	-879	-0-	1932 2	N	-0-		-0-	

JILPETCO, INC.				432469								
MAMAW		WELL #:		1	RRCID ->	262029	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8182 - 8394
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-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0 N	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
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	28 1	238 2	N	-0-	61	
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	31 1	254 2	N	-0-	61	
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	30 1	244 2	N	-0-	61	
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	31 1	252 2	N	-0-	61	
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	30 1	243 2	N	-0-	61	
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	31 1	251 2	N	-0-	61	

BETTY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	128088	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7728 - 7752
02		336 N	318	-0-	-18	-0-	28 1	290 2	N	-0-	27	
03		372 N	348	-0-	-24	-0-	31 1	317 2	N	-0-	27	
04		360 N	338	-0-	-22	-0-	30 1	308 2	N	-0-	27	
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	31 1	321 2	N	-0-	27	
06		330 N	291	-0-	-39	-0-	30 1	261 2	N	-0-	27	
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	31 1	321 2	N	-0-	27	

SHARE TRUST "54"		WELL #:		1	RRCID ->	249702	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7883 - 7936
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	25 1	1161 2	N	6	126	
							7 9					
03		1271 N	1212	-0-	-59	-0-	28 1	1177 2	N	6	132	
							7 9					
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	28 1	1181 2	N	6	138	
							7 9					
05		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	30 1	1214 2	N	2	140	
							2 9					
06		1170 N	992	-0-	-178	-0-	29 1	963 2	N	-0-	140	
07		1271 N	912	-0-	-359	-0-	30 1	879 2	N	3	143	
							3 9					

DIEBALL- PARKER "51"		WELL #:		1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7606 - 7617
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-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
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-
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
BUSCHMAN FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	217054	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 7730 - 7860			
02	479	N	479	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
06	510	N	509	-0-	-1	509	3			N	-0-			-0-
07	527	N	517	-0-	-10	517	3			N	-0-			-0-
MASON		WELL #:		1	RRCID ->	230019	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 7824 - 7999			
02	2800	N	987	-0-	-1813	1997	987	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	1133	-0-	-1967	30	1133	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	937	-0-	-173	-0-	937	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
BEARD "19"		WELL #:		1	RRCID ->	234505	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7706 - 8076			
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
TENISON OIL COMPANY		WELL #:		1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7840 - 7860			
TEVIS														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	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			
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-
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-

 SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	27	1	2772	2	N	-0-	91
03	3100 N	3172	-0-	72	72	23	1	3149	2	N	-0-	91
04	3000 N	4680	-0-	1680	1752	30	1	4650	2	N	-0-	91
05	3100 N	4904	-0-	1804	3556	31	1	4869	2	N	4	95
						4	9					
06	8408 X	4852	-0-	-3556	-0-	30	1	4814	2	N	7	102
						8	9					
07	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	30	1	4932	2	N	9	111
						10	9					

 NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

02	15317 X	2971	-0-	-12346	-0-	167	1	2764	2	N	36	130
						40	9					
03	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	180	1	2926	2	N	31	161
						34	9					
04	3300 X	2626	-0-	-674	-0-	153	1	2456	2	N	15	176
						17	9					
05	3410 X	2992	-0-	-418	-0-	174	1	2799	2	N	17	193
						19	9					
06	3300 X	2876	-0-	-424	-0-	175	1	2667	2	N	31	52
						34	9			172	1	
07	3286 X	2357	-0-	-929	-0-	182	1	2174	2	N	1	53
						1	9					

 POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
 BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

02	196 N	105	-0-	-91	-0-	105	2			N	-0-	-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	-0-
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	-0-

 WOOLLEY, GARY W. 941486
 BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

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-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	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	
02	2800	N	1665	-0-	-1135	4867	1665	2		-0-			30
03	3100	N	2086	-0-	-1014	3853	2063	2	23 9	N	21		51
04	3000	N	1708	-0-	-1292	2561	1708	2		N	-0-		51
05	3100	N	2019	-0-	-1081	1480	2019	2		N	-0-		51
06	3000	N	2365	-0-	-635	845	2365	2		N	-0-		51
07	2763	N	1918	-0-	-845	-0-	1918	2		N	-0-		51

FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
GREENE, E. C. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 022703			COMPL. DATE 03/31/1958		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7321 - 7342	
*11	2593	N	1360	-0-	-1233	-0-	300	1	1060 2	N	-0-	3 7	127
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	290	1	1008 2	N	-0-	3 7	124
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	310	1	1044 2	N	-0-		124
*02	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	250	1	824 2	N	-0-		124
*03	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	240	1	896 2	N	-0-		124
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	300	1	1100 2	N	-0-		124
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	310	1	1093 2	N	-0-		124
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	300	1	938 2	N	-0-		109
*07	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	1063	2		N	-0-		109

LASATER & CO, INC.			487415										
LASATER, S. B. -C-			WELL #: 117		RRCID -> 022704			COMPL. DATE 08/14/1956		TOTAL DEPTH 7842		PERF. 7298 - 7311	
02	1008	N	898	-0-	-110	-0-	898	2		N	-0-		196
03	1023	N	881	-0-	-142	-0-	881	2		N	-0-		196
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-		196
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-		196
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-		196
07	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	2		N	-0-		196

LASATER			WELL #: 1		RRCID -> 063127			COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7310 - 7334	
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-		45
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		45
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-		45
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		45
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		45
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		45

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.//		85000 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
COLLARD, STEELE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204930		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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								
02	20141 R	3772	-0-	-16369	-0-	3758	2	14	9	N	13					117
03	3121 R	3121	-0-	-0-	-0-	3118	2	3	9	N	3					120
04	3209 R	3209	-0-	-0-	-0-	3155	2	54	9	N	49	169	1			-0-
05	3629 R	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
06	3298 R	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	3814 R	3814	-0-	-0-	-0-	3812	2	2	9	N	2					2

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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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								
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	2800 N	1011	-0-	-1789	727	971	2	40	9	N	36					118
03	1671 N	944	-0-	-727	-0-	899	2	45	9	N	41					159
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	751	2	28	9	N	25					184
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	729	2	31	9	N	28					212
06	660 N	585	-0-	-75	-0-	571	2	14	9	N	13					225
07	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-	164	1			61

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			103
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			103
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			103
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			103
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			103
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			103

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	
02	2700 N	1235	-0-	-1465	1339	1235	3	Y	-0-			33
03	2802 N	1463	-0-	-1339	-0-	1463	3	Y	-0-			33
04	1170 N	455	-0-	-715	-0-	455	3	Y	-0-			33
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	Y	-0-			33
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	Y	-0-			33
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			33

LOUISE			WELL #: 722		RRCID -> 154760		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	2700 N	1235	-0-	-1465	1549	1235	3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1673	-0-	-1427	122	1462	3	Y	192	192	1	-0-
04	1290 N	665	-0-	-625	-0-	455	3	Y	191	191	1	-0-
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	Y	-0-			-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPICER			WELL #: 322		RRCID -> 176605		COMPL. DATE 05/01/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
*02	2800 N	1100	-0-	-1700	1593	1100	3	N	-0-			-0-
*03	2946 N	1353	-0-	-1593	-0-	1237	3	N	116	9	N	105
04	1050 N	399	-0-	-651	-0-	379	3	N	20	9	N	123
*05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-			123
*06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	10	9	N	132
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			132

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
ODC			WELL #: 29		RRCID -> 258823		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6610 - 6743	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FRANK -F-			WELL #: 2		RRCID -> 290655		COMPL. DATE 09/27/1963		TOTAL DEPTH 6897		PERF. 6706 - 6747	
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			39
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			39
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			39
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			39
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			39
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	2800 N	1504	-0-	-1296	3942	1504	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1334	-0-	-1766	2176	1334	2			N	-0-					-0-
04	2183 N	7	-0-	-2176	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER OIL CORPORATION		418953														
FLANAGAN		WELL #: 2001		RRCID -> 158979		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722								
02	5603 X	830	-0-	-4773	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
03	1705 X	841	-0-	-864	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
04	1230 X	807	-0-	-423	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
05	1147 X	804	-0-	-343	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
06	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
07	837 N	541	-0-	-296	-0-	541	3			Y	-0-					-0-

FLANAGAN		WELL #: 2002		RRCID -> 164561		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738								
02	2036 N	498	-0-	-1538	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	1110 N	484	-0-	-626	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
05	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	325	-0-	-171	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

KNUTSON		WELL #: 104		RRCID -> 164587		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762								
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	1053 N	332	-0-	-721	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1025 N	-0-	-0-	-1025	-0-				N	-0-			12
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			12
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			12
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			12
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			12
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			12

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	678	-0-	-2122	-0-	824	678	3	N	-0-			-0-
03	1574 N	750	-0-	-824	-0-	750	3		N	-0-			-0-
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3		N	-0-			-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
07	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	310	-0-	-2490	-0-	244	310	3	N	-0-			-0-
03	1348 N	1104	-0-	-244	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
06	1080 N	537	-0-	-543	-0-	537	3		N	-0-			-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1932 N	1843	-0-	-89	-0-	1843 3	N	-0-			-0-
03		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3	N	-0-			-0-
04		1980 N	1776	-0-	-204	-0-	1776 3	N	-0-			-0-
05		2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1999 5	N	-0-			-0-
06		1980 N	1696	-0-	-284	-0-	1696 3	N	-0-			-0-
07		1829 N	1374	-0-	-455	-0-	1374 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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

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		
02		2800 N	1717	-0-	-1083	2686	1717 3	N	-0-			197
03		3100 N	1787	-0-	-1313	1373	1787 3	N	-0-			197
04		3000 N	1712	-0-	-1288	85	1712 3	N	-0-			197
05		1891 N	1285	-0-	-606	-0-	1285 3	N	-0-			197
*06		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3	N	-0-			197
07		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-		N	NO RPT			197

MCCARTOR		WELL #: 1988		RRCID -> 171683		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9614 - 9625		
02		575 N	268	-0-	-307	-0-	268 3	N	-0-			88
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-			88
04		300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3	N	-0-			88
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-			88
06		270 N	141	-0-	-129	-0-	141 3	N	-0-			88
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			88

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
REDELSPERGER		WELL #: 4		RRCID -> 158281		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 6036 - 9660		
02		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3	N	-0-			13
03		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2754 3	N	8 9			20
04		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3	N	-0-			20
05		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3	N	-0-			20
06		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3	N	-0-			20
07		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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		88
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		88
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		88
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		88
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		88
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532	
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6534 - 6549	
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-
06	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	3	N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEVENSON (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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	289	-0-	289	291	289	3			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	210	-0-	210	501	210	3			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	81	-0-	81	582	81	3			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	83	-0-	83	665	83	3			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	665					N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC.		427974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
HART 220		WELL #: 1		RRCID -> 262745		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 3264 - 3337					
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-			-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-			-0-
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	3			N	-0-			-0-
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	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					
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			139
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			139
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			139
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			139
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			139
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			139

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
IVESTOR 57		WELL #: 2H		RRCID -> 262968		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 12827		PERF.13064 - 17082					
02	47606	X	8853	-0-	-38753	-0-	8764	2	89	9	Y	81	181	1	129
03	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8799	2	1	9	Y	1			130
04	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	8913	2	164	9	Y	149	180	1	99
05	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	8945	2	179	9	Y	163	167	1	95
06	8520	X	8391	-0-	-129	-0-	8275	2	116	9	Y	105			200
07	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9393	2	114	9	Y	104	180	1	124

STILES LAND 5		WELL #: 3H		RRCID -> 272231		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 12599		PERF.12550 - 17383					
02	2800	N	2818	-0-	18	18	91	1	2658	2	N	63			145
03	2799	N	2781	-0-	-18	-0-	87	1	2636	2	N	53	173	1	25
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	87	1	2569	2	N	47			72
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	89	1	2671	2	N	44			116
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	94	1	2828	2	N	38			154
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	94	1	3253	2	N	35	169	1	20

DAVIS		WELL #: 6110H		RRCID -> 273986		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 12858		PERF.13450 - 17585					
02	2800	N	17	-0-	-2783	2597	5	1	12	9	Y	11			105
03	2869	N	272	-0-	-2597	-0-	257	2	15	9	Y	14			119
04	960	N	519	-0-	-441	-0-	468	2	51	9	Y	46			165
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	591	2	12	9	Y	11			176
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	769	2	4	9	Y	4			180
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2			182

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4844 X	3049	-0-	-1795	-0-	2721	2	328	9	Y	298	376	96
03	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	761	1	4255	2	Y	323	332	87
						355	9						
04	5190 X	4492	-0-	-698	-0-	771	1	3323	2	Y	362	333	116
						398	9						
05	5208 X	4444	-0-	-764	-0-	655	1	3492	2	Y	270	284	102
						297	9						
06	4860 X	3842	-0-	-1018	-0-	527	1	2981	2	Y	304	289	117
						334	9						
07	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	525	1	4773	2	Y	377	370	124
						415	9						

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930													
02	T. A.	358	-0-	358	2210	65	1	293	9	Y	266	180	170
03	T. A.	1323	-0-	1323	3533	903	1	420	9	Y	382	357	195
04	T. A.	1027	-0-	1027	4560	741	1	286	9	Y	260	179	276
05	T. A.	1245	-0-	1245	5805	883	1	362	9	Y	329	510	95
06	3000 N	609	-0-	-2391	3414	342	1	267	9	Y	243	176	162
07	3100 N	1295	-0-	-1805	1609	893	1	402	9	Y	365	357	170

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517													
02	6552 X	5971	-0-	-581	-0-	67	1	5245	2	Y	599	362	343
						659	9						
03	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	982	1	6371	2	Y	604	724	223
						664	9						
04	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	1177	1	6110	2	Y	644	538	329
						708	9						
05	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	1194	1	6130	2	Y	644	889	84
						708	9						
06	7140 X	5627	-0-	-1513	-0-	418	1	4722	2	Y	443	357	170
						487	9						
07	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	905	1	6297	2	Y	606	536	240
						667	9						

CREST RESOURCES, INC. 189901													
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938													
02	1465 N	276	-0-	-1189	-0-	276	2			N	-0-		1861
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-		1861
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-		1861
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-		1861
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-		1861
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-		1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854													
02	5040 X	4907	-0-	-133	-0-	4619	2	288	9	N	262	549	2921
03	5580 X	5005	-0-	-575	-0-	4908	2	97	9	N	88	197	2812
04	5250 X	4982	-0-	-268	-0-	4877	2	105	9	N	95		2907
05	5425 X	5312	-0-	-113	-0-	5191	2	121	9	N	110		3017
06	5250 X	4626	-0-	-624	-0-	4601	2	25	9	N	23		3040
07	5425 X	5159	-0-	-266	-0-	5105	2	54	9	N	49	191	2898

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
 CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	48828 X	9516	-0-	-39312	-0-	9395	2	121	9	N	110				7106
03	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	10629	2	141	9	N	128	197	1		7037
04	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	10347	2	35	9	N	32				7069
05	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	11457	2	41	9	N	37				7106
06	10410 X	9539	-0-	-871	-0-	9470	2	69	9	N	63				7169
07	10757 X	10666	-0-	-91	-0-	10624	2	42	9	N	38				7207

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				1304
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				1304
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				1304
05	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-				1304
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				1304
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				1304

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	157	1	778	2	N	3	4	1		30
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	167	1	809	2	N	5	4	1		31
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	163	1	745	2	N	4	4	1		31
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	132	1	629	2	N	4	4	1		31
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	104	1	506	2	N	4	2	1		33
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	134	1	643	2	N	4	4	1		33

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	270	1	1337	2	N	7	10	1		60
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	238	1	1155	2	N	6	6	1		60
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	252	1	1155	2	N	7	5	1		62
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	251	1	1190	2	N	8	8	1		62
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	250	1	1212	2	N	11	6	1		67
*07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	253	1	1213	2	N	7	7	1		67

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	117	1	577	2	N	15	3	1		86
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	141	1	681	2	N	26	4	1		108
04	750 N	607	-0-	-143	-0-	107	1	490	2	N	9	3	1		114
05	775 N	571	-0-	-204	-0-	96	1	455	2	N	18	3	1		129
06	810 N	535	-0-	-275	-0-	89	1	431	2	N	14	2	1		141
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	107	1	512	2	N	13	3	1		151

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	1294	-0-	-1506	3629	1276	2	18	9	N	16				213
03	3100 N	1549	-0-	-1551	2078	1528	2	21	9	N	19				232
04	3000 N	1514	-0-	-1486	592	1489	2	25	9	N	23				255
05	1973 N	1381	-0-	-592	-0-	1362	2	19	9	N	17				272
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1550	2	12	9	N	11				283
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1689	2	23	9	N	21	187	1		117

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	80	1	394	2	N	2	2	1		19
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	83	1	403	2	N	2	2	1		19
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	85	1	386	2	N	2	2	1		19
05	527 N	469	-0-	-58	-0-	81	1	386	2	N	2	2	1		19
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	89	1	432	2	N	2	2	1		19
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	79	1	377	2	N	2	2	1		19

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

02	6036 X	653	-0-	-5383	-0-	653	2			N	-0-				42
03	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				42
04	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				42
05	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-				42
06	690 X	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-				42
07	713 X	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-				42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	67	1	329	2	N	2	2	1		4
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	406	2	N	2	2	1		4
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	92	1	423	2	N	2	2	1		4
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	98	1	467	2	N	3	3	1		4
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	96	1	464	2	N	2	2	1		4
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	97	1	466	2	N	3	3	1		4

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	53 1	260 2	N	2	2 1		4
						2 9						
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	60 1	290 2	N	1	1 1		4
						1 9						
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	68 1	313 2	N	1	1 1		4
						1 9						
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	87 1	410 2	N	2	2 1		4
						2 9						
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	89 1	431 2	N	2	2 1		4
						2 9						
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	91 1	437 2	N	3	3 1		4
						3 9						

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	952 N	944	-0-	-8	-0-	154 1	786 2	N	4	4 1		28
						4 9						
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	174 1	871 2	N	4	4 1		28
						4 9						
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	182 1	856 2	N	4	4 1		28
						4 9						
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	178 1	869 2	N	6	6 1		28
						7 9						
06	1020 N	971	-0-	-49	-0-	160 1	801 2	N	9	4 1		33
						10 9						
07	1085 N	959	-0-	-126	-0-	161 1	792 2	N	5	5 1		33
						6 9						

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	273 1	1348 2	N	29	8 1		201
						32 9						
03	1798 N	1541	-0-	-257	-0-	258 1	1252 2	N	28	91 1		138
						31 9						
04	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	254 1	1161 2	N	22	6 1		154
						24 9						
05	1798 N	1480	-0-	-318	-0-	252 1	1195 2	N	30	8 1		176
						33 9						
06	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	227 1	1104 2	N	21	6 1		191
						23 9						
07	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	230 1	1103 2	N	29	147 1		73
						32 9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	151	2	N	1	1 1	9
						1	9						
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	41	1	204	2	N	1	1 1	9
						1	9						
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	N	1	1 1	9
						1	9						
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	N	-0-	1 1	8
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	1		9
						1	9						
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	N	-0-		9
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473													
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	147	1	748	2	N	17	4 1	152
						19	9						
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	156	1	785	2	N	17	123 1	46
						19	9						
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	177	1	833	2	N	21	4 1	63
						23	9						
05	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	169	1	824	2	N	13	5 1	71
						14	9						
06	930 N	890	-0-	-40	-0-	147	1	737	2	N	5	4 1	72
						6	9						
07	1023 N	950	-0-	-73	-0-	155	1	763	2	N	29	5 1	96
						32	9						
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529													
02	7774 X	1191	-0-	-6583	-0-	194	1	991	2	N	5	6 1	1
						6	9						
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	216	1	1080	2	N	6	5 1	2
						7	9						
04	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	214	1	1009	2	N	4	5 1	1
						4	9						
05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	193	1	947	2	N	7	7 1	1
						8	9						
06	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	199	1	995	2	N	6	5 1	2
						7	9						
07	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	197	1	971	2	N	5	6 1	1
						6	9						
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664													
02	1596 N	1164	-0-	-432	-0-	1164	2			N	-0-		82
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-		82
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-		82
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1367	2	2	9	N	2		84
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-		84
07	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-		84

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	66	1	335	2	N	2	2	1	17
						2	9							
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	66	1	332	2	N	2	2	1	17
						2	9							
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	67	1	315	2	N	2	2	1	17
						2	9							
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	69	1	339	2	N	2	2	1	17
						2	9							
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	67	1	336	2	N	2	2	1	17
						2	9							
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	76	1	372	2	N	2	2	1	17
						2	9							
STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797														
02	1260 X	1116	-0-	-144	-0-	1088	2	28	9	N	25			75
03	1395 X	1284	-0-	-111	-0-	1273	2	11	9	N	10			85
04	1350 X	1020	-0-	-330	-0-	998	2	22	9	N	20			105
05	1395 X	1096	-0-	-299	-0-	1082	2	14	9	N	13			118
06	1260 X	1031	-0-	-229	-0-	1005	2	26	9	N	24			142
07	1271 X	1019	-0-	-252	-0-	1001	2	18	9	N	16			158
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982														
02	797 N	-0-	-0-	-797	-0-					N	-0-			62
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			62
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	N	7			69
						8	9							
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	76	1	361	2	N	9	2	1	76
						10	9							
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	98	1	477	2	N	3	3	1	76
						3	9							
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	144	1	691	2	N	4	3	1	77
						4	9							
STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238														
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	78	1	397	2	N	2	2	1	15
						2	9							
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	87	1	435	2	N	2	2	1	15
						2	9							
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	92	1	433	2	N	1	2	1	14
						1	9							
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	94	1	458	2	N	4	3	1	15
						4	9							
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	90	1	449	2	N	2	2	1	15
						2	9							
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	94	1	464	2	N	2	3	1	14
						2	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	2136	-0-	2136	23493	352	1	1738	2	N	42	11 1	186
03	14B2 EXT	2764	-0-	2764	26257	46	9	2227	2	N	70	200 1	56
04	14B2 EXT	2841	-0-	2841	29098	77	9	2285	2	N	52	11 1	97
05	32049 X	2951	-0-	-29098	-0-	499	1	2400	2	N	42	15 1	124
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	57	9	2418	2	N	53	115 1	62
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	505	1	2643	2	N	53	15 1	100
						46	9						
						498	1						
						58	9						
						552	1						
						58	9						

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618													
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	337	1	1665	2	N	26	9 1	195
03	2387 N	2145	-0-	-242	-0-	29	9	1748	2	N	34	182 1	47
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	360	1	1703	2	N	27	8 1	66
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	37	9	1880	2	N	29	12 1	83
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	372	1	1853	2	N	23	10 1	96
07	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	30	9	1939	2	N	19	11 1	104
						396	1						
						32	9						
						382	1						
						25	9						
						405	1						
						21	9						

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881													
02	18634 X	4952	-0-	-13682	-0-	4866	2	86	9	N	78		191
03	3906 X	2792	-0-	-1114	-0-	2735	2	57	9	N	52	185 1	58
04	3600 X	2200	-0-	-1400	-0-	2157	2	43	9	N	39		97
05	4340 X	2513	-0-	-1827	-0-	2468	2	45	9	N	41		138
06	4200 X	2291	-0-	-1909	-0-	2260	2	31	9	N	28		166
07	4340 X	2403	-0-	-1937	-0-	2366	2	37	9	N	34		200

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303													
02	2884 X	2602	-0-	-282	-0-	421	1	2142	2	N	35	12 1	105
03	3193 X	2449	-0-	-744	-0-	39	9	2007	2	N	37	11 1	131
04	2670 X	2380	-0-	-290	-0-	401	1	1933	2	N	34	9 1	156
05	2883 X	2456	-0-	-427	-0-	41	9	2005	2	N	37	13 1	180
06	2790 X	2411	-0-	-379	-0-	410	1	1975	2	N	38	10 1	208
07	2883 X	2417	-0-	-466	-0-	37	9	1990	2	N	21	157 1	72
						41	9						
						394	1						
						42	9						
						404	1						
						23	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	765	1	3778	2	N	60	203	1		33	
03	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	834	1	4043	2	N	60	21	1		72	
04	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	811	1	3714	2	N	48	18	1		102	
05	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	832	1	3954	2	N	51	25	1		128	
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	783	1	3802	2	N	50	94	1		84	
07	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	827	1	3959	2	N	49	23	1		110	

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000																
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	53	1	271	2	N	1	1	1		12	
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	59	1	294	2	N	1	1	1		12	
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	288	2	N	1	1	1		12	
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	55	1	270	2	N	2	2	1		12	
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	54	1	271	2	N	1	1	1		12	
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	64	1	315	2	N	2	2	1		12	

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726																
02	3528 X	2957	-0-	-571	-0-	487	1	2406	2	N	58	14	1		205	
03	4247 X	3220	-0-	-1027	-0-	540	1	2619	2	N	55	184	1		76	
04	4110 X	3031	-0-	-1079	-0-	536	1	2453	2	N	38	12	1		102	
05	4247 X	3092	-0-	-1155	-0-	527	1	2504	2	N	55	16	1		141	
06	3330 X	2834	-0-	-496	-0-	477	1	2317	2	N	36	12	1		165	
07	3286 X	2808	-0-	-478	-0-	477	1	2284	2	N	43	189	1		19	

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602																
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	49	1	251	2	N	-0-	1	1		25	
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	251	1	1238	2	N	20	3	1		42	
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	345	1	1624	2	N	25	8	1		59	
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	343	1	1676	2	N	25	11	1		73	
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	283	1	1419	2	N	14	8	1		79	
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	273	1	1343	2	N	11	8	1		82	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1397	-0-	-1403	5282	222	1	1138	2	N	34	6	1	206
03	3100 N	1454	-0-	-1646	3636	238	1	1191	2	N	23	185	1	44
04	3000 N	1497	-0-	-1503	2133	258	1	1214	2	N	23	6	1	61
05	3100 N	975	-0-	-2125	8	163	1	799	2	N	12	6	1	67
06	1410 N	835	-0-	-575	-0-	136	1	684	2	N	14	3	1	78
07	1550 N	1055	-0-	-495	-0-	175	1	860	2	N	18	5	1	91

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	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														
02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	885	1	4367	2	N	135	27	1	316
03	5580 X	4885	-0-	-695	-0-	149	9	3980	2	N	80	215	1	181
04	5400 X	4369	-0-	-1031	-0-	817	1	3562	2	N	26	76	1	131
05	5580 X	4186	-0-	-1394	-0-	778	1	3411	2	N	51	22	1	160
06	5400 X	4251	-0-	-1149	-0-	29	9	3495	2	N	34	18	1	176
07	5580 X	3781	-0-	-1799	-0-	719	1	3091	2	N	41	134	1	83

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534														
02	1232 N	1194	-0-	-38	-0-	194	1	986	2	N	13	5	1	209
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	14	9	1176	2	N	11	6	1	214
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	235	1	1131	2	N	15	5	1	224
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	12	9	1175	2	N	17	7	1	234
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	240	1	1156	2	N	11	6	1	239
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	17	9	1183	2	N	9	178	1	70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 1													WELL #: 801		RRCID -> 228628		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 16805		PERF.12662 - 16608	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02	39940 X	7432	-0-	-32508	-0-	1240	1	59	6133	2	N	54	162	1		54						
03	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	1371	1	73	6647	2	N	66	33	1		87						
04	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	1425	1	67	6533	2	N	61	31	1		117						
05	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	1404	1	76	6669	2	N	69	43	1		143						
06	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	1387	1	75	6747	2	N	68	34	1		177						
07	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	1365	1	57	6546	2	N	52	40	1		189						
STILES 4													WELL #: 804		RRCID -> 228686		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 16694		PERF.12599 - 14560	
02	2800 N	1092	-0-	-1708	3412	174	1	34	884	2	N	31	5	1		214						
03	3100 N	1102	-0-	-1998	1414	179	1	30	893	2	N	27	189	1		52						
04	2562 N	1148	-0-	-1414	-0-	197	1	29	922	2	N	26	4	1		74						
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	198	1	39	974	2	N	35	6	1		103						
06	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	173	1	19	871	2	N	17	4	1		116						
07	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	186	1	24	914	2	N	22	5	1		133						
STILES 68													WELL #: 1368		RRCID -> 229820		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 16720		PERF.12722 - 14717	
02	420 N	302	-0-	-118	-0-	49	1	4	249	2	N	4	151	1		32						
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	54	1	1	268	2	N	1	1	1		32						
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	78	1	2	366	2	N	2	2	1		32						
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	71	1	2	349	2	N	2	2	1		32						
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	57	1	2	286	2	N	2	1	1		33						
07	465 N	351	-0-	-114	-0-	59	1	1	291	2	N	1	2	1		32						
STILES 1													WELL #: 901		RRCID -> 230021		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 16750		PERF.12670 - 14644	
02	3639 X	713	-0-	-2926	-0-	113	1	24	576	2	N	22	4	1		100						
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	138	1	10	693	2	N	9	4	1		105						
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	148	1	10	697	2	N	9	3	1		111						
05	750 X	750	-0-	-0-	-0-	126	1	7	617	2	N	6	4	1		113						
06	924 X	924	-0-	-0-	-0-	149	1	26	749	2	N	24	4	1		133						
07	964 X	964	-0-	-0-	-0-	160	1	17	787	2	N	15	5	1		143						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	356	1	1814	2	N	50	10	139
03	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	55	9	378	1	N	46	10	175
04	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	51	9	405	1	N	43	107	111
05	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	47	9	394	1	N	61	12	160
06	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	67	9	365	1	N	41	10	191
07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	45	9	469	1	N	51	196	46
						56	9						
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489													
02	1428 N	1168	-0-	-260	-0-	194	1	956	2	N	16	29	111
03	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	18	9	206	1	N	17	76	52
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	19	9	226	1	N	12	5	59
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	13	9	235	1	N	13	7	65
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	14	9	212	1	N	11	6	70
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	12	9	222	1	N	17	6	81
						19	9						
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675													
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	124	1	634	2	N	19	4	115
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	21	9	140	1	N	18	3	130
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	20	9	148	1	N	14	3	141
05	868 N	714	-0-	-154	-0-	15	9	118	1	N	15	128	28
06	840 N	596	-0-	-244	-0-	17	9	99	1	N	2	3	27
07	899 N	234	-0-	-665	-0-	2	9	39	1	N	1	1	27
						1	9						
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686													
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	216	1	1065	2	N	134
							37	9				
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	250	1	1215	2	N	128
							1	9				
04		1500 N	1402	-0-	-98	-0-	250	1	1145	2	N	25
							7	9				
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	274	1	1301	2	N	39
							25	9				
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	266	1	1292	2	N	53
							22	9				
*07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	255	1	1220	2	N	62
							19	9				

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222												
02		3528 X	3000	-0-	-528	-0-	2974	2	26	9	N	72
03		3906 X	3438	-0-	-468	-0-	3409	2	29	9	N	98
04		3780 X	3263	-0-	-517	-0-	3240	2	23	9	N	119
05		3658 X	3395	-0-	-263	-0-	3355	2	40	9	N	155
06		3330 X	3308	-0-	-22	-0-	3287	2	21	9	N	174
07		3441 X	3131	-0-	-310	-0-	3109	2	22	9	N	40

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603												
02		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1733	2	28	9	N	118
03		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1830	2	15	9	N	132
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1695	2	24	9	N	154
05		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1587	2	22	9	N	174
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1579	2	28	9	N	199
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1628	2	17	9	N	214

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730												
02		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	368	1	1884	2	N	226
							42	9				
03		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	417	1	2087	2	N	87
							53	9				
04		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	396	1	1864	2	N	122
							47	9				
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	353	1	1726	2	N	158
							53	9				
06		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	386	1	1928	2	N	172
							24	9				
07		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	381	1	1879	2	N	39
							58	9				

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474												
02		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	456	1	2324	2	N	113
							47	9				
03		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	487	1	2438	2	N	143
							46	9				
04		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	496	1	2342	2	N	162
							34	9				
05		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	500	1	2444	2	N	192
							51	9				
06		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	478	1	2395	2	N	42
							42	9				
07		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	500	1	2463	2	N	59
							34	9				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	334	1	1707	2	N	31	9	1	178
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	349	1	1792	2	N	61	197	1	42
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	358	1	1768	2	N	33	8	1	67
05	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	375	1	1825	2	N	51	12	1	106
06	2160 N	2152	-0-	-8	-0-	36	1	1757	2	N	40	9	1	137
07	2263 N	2181	-0-	-82	-0-	373	1	1782	2	N	34	11	1	160

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579														
02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	461	1	2279	2	N	46	13	1	143
03	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	519	1	3409	2	N	61	17	1	187
04	3000 N	4740	-0-	1740	1740	700	1	3830	2	N	66	184	1	69
05	3100 N	5048	-0-	1948	3688	679	1	4116	2	N	59	26	1	102
06	8525 X	4837	-0-	-3688	-0-	837	1	3969	2	N	46	21	1	127
07	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	739	1	4073	2	N	60	132	1	55

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401														
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	292	1	1441	2	N	19	8	1	46
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	219	1	1712	2	N	18	9	1	55
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	353	1	1721	2	N	19	8	1	66
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	209	1	1932	2	N	22	12	1	76
06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	376	1	2098	2	N	20	11	1	85
*07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	407	1	2110	2	N	21	13	1	92

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624														
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	168	1	858	2	N	14	5	1	126
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	159	1	860	2	N	5	4	1	127
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	172	1	851	2	N	25	4	1	148
05	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	69	1	937	2	N	13	6	1	155
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	181	1	918	2	N	14	5	1	164
07	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	289	1	855	2	N	16	5	1	175

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
MARILYN		WELL #: 105		RRCID -> 236207		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STILES 24		WELL #: 4024		RRCID -> 236252		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356								
02	4116 X	3439	-0-	-677	-0-	558 1	2842 2	N	35	16	1					95
03	4557 X	3806	-0-	-751	-0-	618 1	3090 2	N	89	16	1					168
04	3840 X	3676	-0-	-164	-0-	634 1	2985 2	N	52	196	1					24
05	3968 X	3804	-0-	-164	-0-	638 1	3119 2	N	43	20	1					47
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	612 1	3067 2	N	52	16	1					83
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	635 1	3128 2	N	46	19	1					110

STILES 3		WELL #: 1503		RRCID -> 236253		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490								
02	2856 X	2387	-0-	-469	-0-	384 1	1960 2	N	39	12	1					143
03	3162 X	2579	-0-	-583	-0-	421 1	2106 2	N	47	117	1					73
04	2550 X	2488	-0-	-62	-0-	428 1	2019 2	N	37	10	1					100
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	441 1	2159 2	N	34	13	1					121
06	2550 X	2503	-0-	-47	-0-	409 1	2053 2	N	37	11	1					147
07	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	439 1	2158 2	N	38	84	1					101

BUCKINGHAM		WELL #: 105		RRCID -> 236920		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472								
02	1428 N	492	-0-	-936	-0-	492 2		N	-0-							7
03	651 N	536	-0-	-115	-0-	536 2		N	-0-							7
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 2		N	-0-							7
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	503 2		N	-0-							7
06	510 N	437	-0-	-73	-0-	437 2		N	-0-							7
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	487 2		N	-0-							7

STILES 1		WELL #: 1101		RRCID -> 238623		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654								
02	3403 X	465	-0-	-2938	-0-	76 1	387 2	N	2	2	1					31
03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	84 1	419 2	N	2	2	1					31
04	494 X	494	-0-	-0-	-0-	86 1	406 2	N	2	2	1					31
05	732 X	732	-0-	-0-	-0-	123 1	605 2	N	4	4	1					31
06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	127 1	635 2	N	3	3	1					31
07	817 X	817	-0-	-0-	-0-	137 1	676 2	N	4	4	1					31

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3724 X	2748	-0-	-976	-0-	458	1	2260	2	N	27	14	1	88
03	3782 X	3613	-0-	-169	-0-	30	9	612	1	N	28	14	1	102
04	3630 X	3412	-0-	-218	-0-	31	9	606	1	N	30	13	1	119
05	3720 X	2950	-0-	-770	-0-	33	9	507	1	N	32	16	1	135
06	3510 X	2664	-0-	-846	-0-	35	9	451	1	N	19	11	1	143
07	3627 X	2724	-0-	-903	-0-	21	9	464	1	N	35	13	1	165
						39	9							
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489														
02	3360 X	2979	-0-	-381	-0-	498	1	2455	2	N	24	15	1	136
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	26	9	570	1	N	53	14	1	175
04	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	58	9	533	1	N	46	193	1	28
05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	51	9	597	1	N	36	18	1	46
06	3270 X	3071	-0-	-199	-0-	40	9	517	1	N	34	12	1	68
07	3379 X	3377	-0-	-2	-0-	37	9	577	1	N	28	16	1	80
						31	9							
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526														
02	4480 X	3625	-0-	-855	-0-	584	1	2983	2	N	53	17	1	142
03	4960 X	3952	-0-	-1008	-0-	58	9	648	1	N	55	16	1	181
04	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	61	9	660	1	N	65	204	1	42
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	72	9	671	1	N	54	21	1	75
06	3870 X	3820	-0-	-50	-0-	59	9	624	1	N	66	118	1	23
07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	73	9	670	1	N	42	19	1	46
						46	9							
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556														
02	2856 X	2321	-0-	-535	-0-	374	1	1913	2	N	31	11	1	119
03	3162 X	2524	-0-	-638	-0-	34	9	413	1	N	39	115	1	43
04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	43	9	437	1	N	34	10	1	67
05	2604 X	2534	-0-	-70	-0-	37	9	423	1	N	37	13	1	91
06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	41	9	423	1	N	31	11	1	111
07	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	34	9	444	1	N	31	13	1	129
						34	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1512 N	1350	-0-	-162	-0-	224	1	1108	2	N	16	115 1 35
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	336	1	1638	2	N	21	9 1 47
04	1350 N	1311	-0-	-39	-0-	230	1	1053	2	N	25	6 1 66
05	1488 N	910	-0-	-578	-0-	152	1	719	2	N	35	5 1 96
06	1920 N	817	-0-	-1103	-0-	135	1	659	2	N	21	3 1 114
07	1364 N	1157	-0-	-207	-0-	195	1	932	2	N	27	35 1 106

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258												
02	2576 X	2190	-0-	-386	-0-	356	1	1810	2	N	22	11 1 194
03	2852 X	2277	-0-	-575	-0-	377	1	1886	2	N	13	10 1 197
04	2400 X	2242	-0-	-158	-0-	389	1	1833	2	N	18	9 1 206
05	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	393	1	1923	2	N	27	12 1 221
06	2400 X	2286	-0-	-114	-0-	375	1	1878	2	N	30	10 1 241
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	393	1	1934	2	N	10	196 1 55

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	285	1	1413	2	N	80	191 1 34
03	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	297	1	1443	2	N	48	8 1 74
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	321	1	1470	2	N	42	7 1 109
05	1984 N	1887	-0-	-97	-0-	321	1	1522	2	N	40	10 1 139
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	301	1	1466	2	N	51	8 1 182
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	317	1	1520	2	N	49	194 1 37

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	646	1	3183	2	N	35	19	1	159
03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	39	9	655	1	N	32	17	1	174
04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	35	9	655	1	N	31	14	1	191
05	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	34	9	696	1	N	44	206	1	29
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	48	9	726	1	N	36	19	1	46
*07	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	40	9	748	1	N	34	21	1	59
						37	9							
CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806														
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3774	2	18	9	N	16			115
03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4398	2	17	9	N	15			130
04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4341	2	10	9	N	9			139
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4456	2	9	9	N	8			147
06	4260 X	4250	-0-	-10	-0-	4239	2	11	9	N	10			157
07	4402 X	4302	-0-	-100	-0-	4296	2	6	9	N	5			162
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621														
02	2128 N	1976	-0-	-152	-0-	328	1	1622	2	N	24	179	1	9
03	2387 N	2177	-0-	-210	-0-	26	9	371	1	N	10	9	1	10
04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	11	9	397	1	N	8	9	1	9
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	9	9	402	1	N	13	12	1	10
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	14	9	382	1	N	10	10	1	10
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	11	9	395	1	N	10	11	1	9
						11	9							
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498														
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	248	1	1266	2	N	34	8	1	169
03	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	37	9	265	1	N	33	7	1	195
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	36	9	273	1	N	18	171	1	42
05	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	20	9	274	1	N	22	9	1	55
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	24	9	261	1	N	21	7	1	69
*07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	23	9	274	1	N	26	8	1	87
						29	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	2368	-0-	-1216	-0-	378	1	1935	2	N	50	55	1	159
						55	9							
03	3968 X	2228	-0-	-1740	-0-	365	1	1816	2	N	43	8	1	194
						47	9							
04	2550 X	2436	-0-	-114	-0-	417	1	1978	2	N	37	177	1	54
						41	9							
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	484	1	2365	2	N	50	14	1	90
						55	9							
06	2550 X	2493	-0-	-57	-0-	411	1	2063	2	N	17	13	1	94
						19	9							
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	576	1	2840	2	N	45	14	1	125
						50	9							
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651														
02	644 N	561	-0-	-83	-0-	561	2			N	-0-			-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	631	2	33	9	N	30			30
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	623	2	22	9	N	20			50
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	N	10			60
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	638	2	37	9	N	34	81	1	13
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	659	2	17	9	N	15			28
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531														
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	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														
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3850	2	17	9	N	15			102
03	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5355	2	20	9	N	18			120
04	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5093	2	17	9	N	15			135
05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4965	2	24	9	N	22			157
06	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5591	2	25	9	N	23			180
07	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5121	2	30	9	N	27	174	1	33
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510														
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	266	1	1358	2	N	16	169	1	47
						18	9							
03	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	288	1	1442	2	N	29	7	1	69
						32	9							
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	292	1	1375	2	N	20	7	1	82
						22	9							
05	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	297	1	1454	2	N	26	9	1	99
						29	9							
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	283	1	1415	2	N	22	8	1	113
						24	9							
07	1736 N	1514	-0-	-222	-0-	249	1	1232	2	N	30	8	1	135
						33	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594																	
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
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		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																	
02		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	275	1	1359	2	N	8	7	1			94
03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	232	1	1131	2	N	10	6	1			98
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	242	1	1106	2	N	7	5	1			100
05		1643 N	1309	-0-	-334	-0-	226	1	1073	2	N	9	70	1			39
06		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	251	1	1218	2	N	7	7	1			39
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	253	1	1213	2	N	6	7	1			38
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719																	
02		6023 X	2664	-0-	-3359	-0-	444	1	2200	2	N	18	12	1			93
03		3782 X	3584	-0-	-198	-0-	610	1	2955	2	N	17	15	1			95
04		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	627	1	2871	2	N	18	14	1			99
05		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	637	1	3024	2	N	21	19	1			101
06		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	599	1	2906	2	N	20	15	1			106
07		3627 X	3524	-0-	-103	-0-	605	1	2899	2	N	18	17	1			107
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985																	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05		0 X	-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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	68439 X	10328	-0-	-58111	-0-	1712	1	8458	2	Y	144	233	1	61
						158	9							
03	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	1898	1	9202	2	Y	187	134	1	114
						206	9							
04	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	1917	1	8775	2	Y	336	359	1	91
						370	9							
05	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	1876	1	8904	2	Y	175	169	1	97
						193	9							
06	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	1965	1	9546	2	Y	108	130	1	75
						119	9							
07	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	2189	1	10481	2	Y	413	266	1	222
						454	9							
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926														
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3587	2	15	9	Y	14	4	1	166
03	4960 X	4254	-0-	-706	-0-	4222	2	32	9	Y	29	3	1	192
04	4800 X	4272	-0-	-528	-0-	4248	2	24	9	Y	22	6	1	208
05	4960 X	4652	-0-	-308	-0-	4635	2	17	9	Y	15	190	1	33
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4895	2	26	9	Y	24	5	1	52
07	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5201	2	36	9	Y	33	13	1	72
STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923														
02	110469 X	16979	-0-	-93490	-0-	2803	1	13839	2	Y	306	310	1	199
						337	9							
03	17920 X	17920	-0-	-0-	-0-	3001	1	14556	2	Y	330	330	1	199
						363	9							
04	17523 X	17523	-0-	-0-	-0-	3078	1	14090	2	Y	323	303	1	219
						355	9							
05	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	2940	1	13965	2	Y	376	385	1	210
						414	9							
06	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	2608	1	12665	2	Y	313	322	1	201
						344	9							
07	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	2924	1	14007	2	Y	349	346	1	204
						384	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	1203	1	5949	2	Y	31	33 1	31
03	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	1321	1	6405	2	Y	33	32 1	32
04	7410 X	7205	-0-	-205	-0-	1287	1	5890	2	Y	25	29 1	28
05	7967 X	6614	-0-	-1353	-0-	1144	1	5430	2	Y	36	35 1	29
06	7710 X	7416	-0-	-294	-0-	1260	1	6119	2	Y	34	29 1	34
07	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	1400	1	6705	2	Y	35	40 1	29
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011										TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798			
02	59827 X	9863	-0-	-49964	-0-	1627	1	8034	2	Y	184	299 1	189
03	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	1871	1	9077	2	Y	133	119 1	203
04	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	1746	1	7992	2	Y	122	76 1	249
05	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	1797	1	8532	2	Y	153	104 1	298
06	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	1509	1	7335	2	Y	121	67 1	352
07	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	1608	1	7700	2	Y	157	302 1	207
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011										TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800			
02	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	868	1	4288	2	N	593	648 1	190
03	6417 X	6303	-0-	-114	-0-	968	1	4696	2	N	581	648 1	123
04	6210 X	5829	-0-	-381	-0-	959	1	4391	2	N	435	444 1	114
05	6417 X	5745	-0-	-672	-0-	931	1	4420	2	N	358	368 1	104
06	6210 X	5383	-0-	-827	-0-	841	1	4085	2	N	415	430 1	89
07	6417 X	5593	-0-	-824	-0-	875	1	4191	2	N	479	371 1	197
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012										TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	23732 X	23732	-0-	-0-	-0-	3919	1	19365	2	N	407	361 1	451
						448	9						
03	26341 X	26341	-0-	-0-	-0-	4421	1	21441	2	N	435	365 1	521
						479	9						
04	25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	4496	1	20579	2	N	385	538 1	368
						424	9						
05	27261 X	27261	-0-	-0-	-0-	4647	1	22071	2	N	494	385 1	477
						543	9						
06	26108 X	26108	-0-	-0-	-0-	4375	1	21247	2	N	442	227 1	692
						486	9						
07	26748 X	26748	-0-	-0-	-0-	4535	1	21721	2	N	447	762 1	377
						492	9						

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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

02	5320 X	4858	-0-	-462	-0-	801	1	3957	2	Y	91	202 1	54
						100	9						
03	5611 X	5440	-0-	-171	-0-	911	1	4419	2	Y	100	22 1	132
						110	9						
04	5430 X	5405	-0-	-25	-0-	952	1	4355	2	Y	89	21 1	200
						98	9						
05	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	965	1	4584	2	Y	85	196 1	89
						94	9						
06	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	908	1	4411	2	Y	76	23 1	142
						84	9						
07	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	951	1	4554	2	Y	71	27 1	186
						78	9						

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

02	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	827	1	4083	2	Y	57	62 1	45
						63	9						
03	5394 X	5264	-0-	-130	-0-	890	1	4313	2	Y	55	55 1	45
						61	9						
04	5220 X	5105	-0-	-115	-0-	907	1	4152	2	Y	42	47 1	40
						46	9						
05	5518 X	5176	-0-	-342	-0-	891	1	4232	2	Y	48	43 1	45
						53	9						
06	5340 X	4930	-0-	-410	-0-	832	1	4041	2	Y	52	55 1	12
						57	9					30 5	
07	5518 X	5046	-0-	-472	-0-	859	1	4114	2	Y	66	53 1	25
						73	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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	111085 X	12522	-0-	-98563	-0-	2063	1	10200	2	Y	235	347	1	294
03	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-	259	9	2874	1	Y	315	248	1	361
04	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	347	9	2865	1	Y	240	194	1	407
05	16793 X	16793	-0-	-0-	-0-	264	9	2864	1	Y	301	418	1	290
06	18174 X	18174	-0-	-0-	-0-	331	9	3053	1	Y	265	249	1	306
07	19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	292	9	3323	1	Y	202	236	1	272
						222	9							
STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617														
02	40606 X	7804	-0-	-32802	-0-	1289	1	6369	2	Y	133	153	1	46
03	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	146	9	1456	1	Y	95	111	1	30
04	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	105	9	1493	1	Y	67	72	1	25
05	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	74	9	1493	1	Y	83	75	1	33
06	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	91	9	1424	1	Y	74	80	1	27
07	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	81	9	1472	1	Y	68	64	1	31
						75	9							
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200														
02	3108 X	1495	-0-	-1613	-0-	240	1	1225	2	Y	27	9	1	77
03	3441 X	2383	-0-	-1058	-0-	30	9	389	1	Y	49	10	1	116
04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	54	9	607	1	Y	76	11	1	181
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	84	9	707	1	Y	54	22	1	213
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	59	9			Y	-0-	4	1	209
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	3	175	1	37
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750														
02	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	954	1	4724	2	Y	142	135	1	63
03	6665 X	5905	-0-	-760	-0-	156	9	983	1	Y	138	152	1	49
04	6450 X	5750	-0-	-700	-0-	152	9	1009	1	Y	113	114	1	48
05	6665 X	5713	-0-	-952	-0-	124	9	969	1	Y	129	113	1	64
06	6240 X	5308	-0-	-932	-0-	142	9	885	1	Y	112	134	1	42
07	6448 X	5825	-0-	-623	-0-	123	9	985	1	Y	111	92	1	61
						122	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3220 X	2663	-0-	-557	-0-	25	1	2537	2	Y	92	92	1	73
						101	9							
03	3534 X	2896	-0-	-638	-0-	20	1	2815	2	Y	55	48	1	80
						61	9							
04	2970 X	2860	-0-	-110	-0-	16	1	2792	2	Y	47	58	1	69
						52	9							
05	3069 X	2883	-0-	-186	-0-	8	1	2841	2	Y	31	25	1	75
						34	9							
06	2970 X	1773	-0-	-1197	-0-	3	1	1756	2	Y	13	20	1	68
						14	9							
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	4	1	64

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950														
02	4592 X	3947	-0-	-645	-0-	655	1	3239	2	Y	48	21	1	183
						53	9							
03	5022 X	4861	-0-	-161	-0-	820	1	3975	2	Y	60	19	1	224
						66	9							
04	4890 X	4732	-0-	-158	-0-	839	1	3841	2	Y	47	18	1	253
						52	9							
05	5053 X	4632	-0-	-421	-0-	793	1	3769	2	Y	64	25	1	292
						70	9							
06	4890 X	2938	-0-	-1952	-0-	493	1	2390	2	Y	50	15	1	327
						55	9							
07	4898 X	3886	-0-	-1012	-0-	661	1	3164	2	Y	55	200	1	182
						61	9							

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172														
02	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	1223	1	6048	2	Y	156	154	1	129
						172	9							
03	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	1299	1	6295	2	Y	136	155	1	110
						150	9							
04	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	1346	1	6158	2	Y	120	123	1	107
						132	9							
05	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	1354	1	6431	2	Y	141	117	1	131
						155	9							
06	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	1292	1	6277	2	Y	150	174	1	107
						165	9							
07	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	1345	1	6441	2	Y	156	133	1	130
						172	9							

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707														
02	8988 X	7812	-0-	-1176	-0-	1274	1	6308	2	Y	209	194	1	80
						230	9							
03	9920 X	7725	-0-	-2195	-0-	1255	1	6099	2	Y	337	336	1	81
						371	9							
04	9600 X	7125	-0-	-2475	-0-	1224	1	5598	2	Y	275	259	1	97
						303	9							
05	9889 X	7163	-0-	-2726	-0-	1189	1	5666	2	Y	280	301	1	76
						308	9							
06	9300 X	7906	-0-	-1394	-0-	1302	1	6337	2	Y	243	237	1	82
						267	9							
07	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	1604	1	7682	2	Y	434	418	1	98
						477	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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						
02	7392 X	4921	-0-	-2471	-0-	805	1	3973	2	Y	130	202	1	164
						143	9							
03	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	1298	1	6305	2	Y	143	31	1	276
						157	9							
04	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	1446	1	6616	2	Y	128	221	1	183
						141	9							
05	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	1275	1	6057	2	Y	129	40	1	272
						142	9							
06	7500 X	7271	-0-	-229	-0-	1218	1	5911	2	Y	129	213	1	188
						142	9							
07	8463 X	6470	-0-	-1993	-0-	1100	1	5265	2	Y	95	216	1	67
						105	9							

STILES 16		WELL #: 1216H		RRCID -> 264925		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272						
02	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	924	1	4565	2	Y	189	189	1	90
						208	9							
03	6293 X	5967	-0-	-326	-0-	988	1	4789	2	Y	173	199	1	64
						190	9							
04	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	1079	1	4940	2	Y	140	143	1	61
						154	9							
05	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	1123	1	5332	2	Y	166	140	1	87
						183	9							
06	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	1111	1	5397	2	Y	163	189	1	61
						179	9							
07	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	1143	1	5476	2	Y	175	145	1	91
						193	9							

TYLER 55		WELL #: 4H		RRCID -> 265281		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972						
02	8008 X	7820	-0-	-188	-0-	16	1	7743	2	Y	55	59	1	34
						61	9							
03	8835 X	8192	-0-	-643	-0-	22	1	8097	2	Y	66	67	1	33
						73	9							
04	8310 X	8184	-0-	-126	-0-	10	1	8131	2	Y	39	42	1	30
						43	9							
05	8649 X	8447	-0-	-202	-0-	18	1	8349	2	Y	73	62	1	41
						80	9							
06	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	30	1	8740	2	Y	97	76	1	62
						107	9							
07	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	49	1	8607	2	Y	166	161	1	67
						183	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE	
02	10808 X	10219	-0-	-589	-0-	1684	1	8324	2	N	192	200	1	197
						211	9							
03	11966 X	10912	-0-	-1054	-0-	1821	1	8831	2	N	236	231	1	202
						260	9							
04	11580 X	8937	-0-	-2643	-0-	1571	1	7186	2	N	164	155	1	211
						180	9							
05	11470 X	11288	-0-	-182	-0-	1918	1	9110	2	N	236	241	1	206
						260	9							
06	11040 X	10431	-0-	-609	-0-	1743	1	8475	2	N	194	189	1	211
						213	9							
07	11315 X	9531	-0-	-1784	-0-	1610	1	7723	2	N	180	195	1	196
						198	9							

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822													
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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														
02	6776 X	5757	-0-	-1019	-0-	952	1	4710	2	Y	86	85	1	87
						95	9							
03	6758 X	6003	-0-	-755	-0-	1011	1	4903	2	Y	81	86	1	82
						89	9							
04	6420 X	5916	-0-	-504	-0-	1049	1	4798	2	Y	63	63	1	82
						69	9							
05	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	1117	1	5307	2	Y	60	64	1	78
						66	9							
06	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	1064	1	5167	2	Y	52	50	1	80
						57	9							
07	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	1107	1	5300	2	Y	41	49	1	72
						45	9							

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918														
02	5824 X	5321	-0-	-503	-0-	880	1	4350	2	Y	83	25	1	161
						91	9							
03	6262 X	5856	-0-	-406	-0-	986	1	4780	2	Y	82	191	1	52
						90	9							
04	6060 X	5597	-0-	-463	-0-	986	1	4515	2	Y	87	22	1	117
						96	9							
05	6262 X	5876	-0-	-386	-0-	1004	1	4767	2	Y	95	30	1	182
						105	9							
06	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	1091	1	5296	2	Y	100	202	1	80
						110	9							
07	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	1123	1	5378	2	Y	91	33	1	138
						100	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	42709 X	9146	-0-	-33563	-0-	1508	1	7453	2	Y	168	237	1	121	
03	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	1453	1	7043	2	Y	134	36	1	219	
04	8790 X	8114	-0-	-676	-0-	1425	1	6521	2	Y	153	213	1	159	
05	10137 X	8372	-0-	-1765	-0-	1424	1	6763	2	Y	168	43	1	284	
06	9810 X	8141	-0-	-1669	-0-	1362	1	6615	2	Y	149	224	1	209	
07	10137 X	8386	-0-	-1751	-0-	1422	1	6811	2	Y	139	114	1	234	

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638															
02	9632 X	9151	-0-	-481	-0-	30	1	9016	2	Y	95	106	1	53	
03	10664 X	10493	-0-	-171	-0-	105	9	10320	2	Y	120	111	1	62	
04	10230 X	10061	-0-	-169	-0-	132	9	9914	2	Y	104	107	1	59	
05	10571 X	10253	-0-	-318	-0-	114	9	10126	2	Y	94	90	1	63	
06	10230 X	10077	-0-	-153	-0-	24	1	9977	2	Y	73	78	1	58	
07	10478 X	10083	-0-	-395	-0-	103	9	9972	2	Y	82	82	1	58	

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435															
02	75025 X	11682	-0-	-63343	-0-	30	1	11544	2	Y	98	125	1	187	
03	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	108	9	12121	2	Y	81	90	1	178	
04	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	26	1	11689	2	Y	117	109	1	186	
05	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	89	9	11491	2	Y	139	238	1	87	
06	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	37	1	10860	2	Y	102	113	1	76	
07	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	129	9	10078	2	Y	84	97	1	63	

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732															
02	66163 X	10185	-0-	-55978	-0-	1683	1	8315	2	Y	170	164	1	156	
03	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	187	9	9265	2	Y	333	328	1	161	
04	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	1910	1	8822	2	Y	302	252	1	211	
05	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	366	9	8682	2	Y	479	434	1	256	
06	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	1928	1	7990	2	Y	359	417	1	198	
07	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	332	9	8603	2	Y	308	334	1	172	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5964 X	5885	-0-	-79	-0-	25	1	5773	2	Y	79	81	1			43
03	6603 X	6204	-0-	-399	-0-	87	9	6076	2	Y	89	79	1			53
04	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	98	9	5890	2	Y	102	99	1			56
05	6510 X	5551	-0-	-959	-0-	35	1	5443	2	Y	78	83	1			51
06	6300 X	6077	-0-	-223	-0-	112	9	6014	2	Y	46	53	1			44
07	6510 X	5793	-0-	-717	-0-	22	1	5746	2	Y	35	44	1			35
						86	9									
						12	1									
						51	9									
						8	1									
						39	9									
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13386	PERF.13530 - 17732	
02	5096 X	4704	-0-	-392	-0-	67	1	4428	2	Y	190	209	1			78
03	5580 X	5137	-0-	-443	-0-	209	9	4848	2	Y	199	189	1			88
04	5070 X	5063	-0-	-7	-0-	70	1	4818	2	Y	169	169	1			88
05	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	219	9	5287	2	Y	207	178	1			117
06	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	59	1	5427	2	Y	162	185	1			94
07	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	186	9	5479	2	Y	155	156	1			93
						68	1									
						228	9									
						54	1									
						178	9									
						50	1									
						171	9									
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	12844	PERF.13037 - 17710	
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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	
02	5012 X	3540	-0-	-1472	-0-	40	1	3371	2	Y	117	130	1			75
03	5549 X	4487	-0-	-1062	-0-	129	9	4319	2	Y	116	121	1			70
04	4560 X	4441	-0-	-119	-0-	40	1	4371	2	Y	49	59	1			60
05	4712 X	4698	-0-	-14	-0-	16	1	4595	2	Y	74	53	1			81
06	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	54	9	5048	2	Y	206	144	1			143
07	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	22	1	4625	2	Y	169	208	1			104
						81	9									
						69	1									
						227	9									
						54	1									
						186	9									
STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012													TOTAL DEPTH	12775	PERF.13030 - 15992	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	72374 X	11745	-0-	-60629	-0-	1927	1	9532	2	Y	260	284 1	241
						286	9						
03	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	1916	1	9285	2	Y	553	478 1	316
						608	9						
04	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	1908	1	8731	2	Y	507	485 1	338
						558	9						
05	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	1863	1	8850	2	Y	631	645 1	324
						694	9						
06	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	1778	1	8635	2	Y	455	451 1	328
						501	9						
07	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	1847	1	8846	2	Y	454	502 1	280
						499	9						
STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	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													
02	9268 X	8342	-0-	-926	-0-	1360	1	6723	2	Y	235	222 1	336
						259	9						
03	9703 X	8846	-0-	-857	-0-	1483	1	7188	2	Y	159	36 1	459
						175	9						
04	9390 X	8776	-0-	-614	-0-	1557	1	7127	2	Y	84	216 1	327
						92	9						
05	9393 X	9117	-0-	-276	-0-	1548	1	7351	2	Y	198	228 1	297
						218	9						
06	8940 X	8739	-0-	-201	-0-	1457	1	7077	2	Y	186	224 1	259
						205	9						
07	9238 X	8848	-0-	-390	-0-	1498	1	7174	2	Y	160	227 1	192
						176	9						
STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622													
02	2520 X	2279	-0-	-241	-0-	371	1	1839	2	Y	63	81 1	70
						69	9						
03	2573 X	2415	-0-	-158	-0-	404	1	1957	2	Y	49	51 1	68
						54	9						
04	2670 X	2359	-0-	-311	-0-	416	1	1903	2	Y	36	32 1	72
						40	9						
05	2759 X	2527	-0-	-232	-0-	431	1	2046	2	Y	45	46 1	71
						50	9						
06	2670 X	2548	-0-	-122	-0-	428	1	2079	2	Y	37	42 1	66
						41	9						
07	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	437	1	2094	2	Y	23	24 1	65
						25	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	4760 X	3705	-0-	-1055	-0-	620	1	3053	2	Y	29	17 1	200
						32	9						
03	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	870	1	4214	2	Y	72	21 1	251
						79	9						
04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	850	1	3889	2	Y	36	197 1	90
						40	9						
05	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	849	1	4030	2	Y	80	26 1	144
						88	9						
06	5010 X	4827	-0-	-183	-0-	811	1	3939	2	Y	70	21 1	193
						77	9						
07	5177 X	5163	-0-	-14	-0-	879	1	4211	2	Y	66	62 1	197
						73	9						
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969													
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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													
02	55741 X	8415	-0-	-47326	-0-	1385	1	6843	2	Y	170	187 1	160
						187	9						
03	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	1536	1	7450	2	Y	240	249 1	151
						264	9						
04	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	1532	1	7012	2	Y	170	160 1	161
						187	9						
05	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	1537	1	7299	2	Y	169	179 1	151
						186	9						
06	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	1475	1	7164	2	Y	119	138 1	132
						131	9						
07	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	1568	1	7506	2	Y	143	93 1	182
						157	9						
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655													
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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													
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	1802	1	8924	2	Y	403	190
						443	9				403	
03	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	1770	1	8586	2	Y	396	144
						436	9				442	
04	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	1787	1	8185	2	Y	337	145
						371	9				336	
05	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	1835	1	8714	2	Y	382	202
						420	9				325	
06	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	1678	1	8150	2	Y	357	119
						393	9				440	
07	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	1591	1	7628	2	Y	348	184
						383	9				283	

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110												
02	23762 X	4281	-0-	-19481	-0-	27	1	4170	2	Y	76	113
						84	9				78	
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	9	1	4606	2	Y	28	115
						31	9				26	
04	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	9	1	4248	2	Y	31	116
						34	9				30	
05	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	11	1	4895	2	Y	40	120
						44	9				36	
06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	8	1	4901	2	Y	28	117
						31	9				31	
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	7	1	4112	2	Y	26	113
						29	9				30	

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037												
02	7364 X	5095	-0-	-2269	-0-	5022	2	73	9	Y	66	146
03	7285 X	7034	-0-	-251	-0-	6946	2	88	9	Y	80	220
04	7020 X	6588	-0-	-432	-0-	6459	2	129	9	Y	117	147
05	7254 X	6859	-0-	-395	-0-	6786	2	73	9	Y	66	198
06	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6747	2	76	9	Y	69	260
07	7037 X	6778	-0-	-259	-0-	6704	2	74	9	Y	67	124
											203	

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242												
02	13944 X	13096	-0-	-848	-0-	2185	1	10799	2	Y	102	44
						112	9				118	
03	15438 X	13993	-0-	-1445	-0-	2355	1	11420	2	Y	198	53
						218	9				189	
04	14940 X	13656	-0-	-1284	-0-	2413	1	11043	2	Y	182	81
						200	9				154	
05	14787 X	13917	-0-	-870	-0-	2374	1	11272	2	Y	246	78
						271	9				249	
06	14310 X	12508	-0-	-1802	-0-	2102	1	10215	2	Y	174	68
						191	9				184	
07	14508 X	13318	-0-	-1190	-0-	2269	1	10864	2	Y	168	67
						185	9				169	

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214												
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	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
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	121	1	5820	2	Y	343	342 1	146
						377	9						
03	6820 X	6623	-0-	-197	-0-	163	1	5958	2	Y	456	415 1	187
						502	9						
04	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	148	1	6014	2	Y	412	402 1	197
						453	9						
05	7006 X	6770	-0-	-236	-0-	136	1	6190	2	Y	404	369 1	232
						444	9						
06	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	119	1	6288	2	Y	350	388 1	194
						385	9						
07	7006 X	6934	-0-	-72	-0-	147	1	6307	2	Y	436	388 1	242
						480	9						

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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

02	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	1067	1	5277	2	Y	71	74 1	51
						78	9						
03	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	1102	1	5334	2	Y	99	88 1	62
						109	9						
04	6330 X	5770	-0-	-560	-0-	1023	1	4684	2	Y	57	79 1	40
						63	9						
05	7099 X	6246	-0-	-853	-0-	1075	1	5108	2	Y	57	46 1	51
						63	9						
06	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	1156	1	5613	2	Y	111	86 1	76
						122	9						
07	7099 X	6546	-0-	-553	-0-	1113	1	5334	2	Y	90	57 1	109
						99	9						

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

02	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	904	1	4466	2	Y	81	30 1	198
						89	9						
03	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	1030	1	4994	2	Y	79	25 1	252
						87	9						
04	6180 X	5964	-0-	-216	-0-	1050	1	4807	2	Y	97	213 1	136
						107	9						
05	6386 X	5756	-0-	-630	-0-	981	1	4665	2	Y	100	30 1	206
						110	9						
06	6180 X	5120	-0-	-1060	-0-	863	1	4194	2	Y	57	23 1	240
						63	9						
07	6169 X	4462	-0-	-1707	-0-	760	1	3637	2	Y	59	209 1	90
						65	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	10137 X	1466	-0-	-8671	-0-	217	1	1075	2	Y	158	184	1	52
						174	9							
03	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	251	1	1220	2	Y	89	80	1	61
						98	9							
04	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	279	1	1277	2	Y	133	103	1	91
						146	9							
05	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	277	1	1314	2	Y	182	176	1	97
						200	9							
06	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	284	1	1379	2	Y	147	177	1	67
						162	9							
07	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	290	1	1391	2	Y	94	81	1	80
						103	9							

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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

02	7280 X	6567	-0-	-713	-0-	1096	1	5412	2	Y	54	60	1	77
						59	9							
03	7440 X	7039	-0-	-401	-0-	1192	1	5785	2	Y	56	55	1	78
						62	9							
04	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	1329	1	6082	2	Y	114	40	1	152
						125	9							
05	7285 X	7239	-0-	-46	-0-	1235	1	5864	2	Y	127	229	1	50
						140	9							
06	7050 X	6745	-0-	-305	-0-	1138	1	5528	2	Y	72	81	1	41
						79	9							
07	7781 X	7039	-0-	-742	-0-	1198	1	5736	2	Y	95	95	1	41
						105	9							

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

02	5908 X	4846	-0-	-1062	-0-	7	1	4810	2	Y	26	28	1	31
						29	9							
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	15	1	6407	2	Y	45	41	1	35
						50	9							
04	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	13	1	6408	2	Y	45	46	1	34
						50	9							
05	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	20	1	6692	2	Y	74	53	1	55
						81	9							
06	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	11	1	6825	2	Y	43	55	1	43
						47	9							
07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	15	1	6711	2	Y	55	49	1	49
						61	9							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE								
02		43608 X	6583	-0-	-37025	-0-	1074	1	5311	2	Y	180	208	1	69							
							198	9														
03		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	1238	1	6003	2	Y	182	199	1	52							
							200	9														
04		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	1292	1	5914	2	Y	140	143	1	49							
							154	9														
05		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	1281	1	6084	2	Y	186	162	1	73							
							205	9														
06		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	1234	1	5995	2	Y	174	202	1	45							
							191	9														
07		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	1279	1	6127	2	Y	170	130	1	85							
							187	9														

STILES 68													WELL #: 3068SL		RRCID -> 274541		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 12766		PERF.13090 - 17592	
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-								
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								
07		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	
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-								
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								
07		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	
02		61794 X	11689	-0-	-50105	-0-	1930	1	9535	2	Y	204	234	1	69							
							224	9														
03		12772 X	12639	-0-	-133	-0-	2124	1	10298	2	Y	197	189	1	77							
							217	9														
04		12360 X	12293	-0-	-67	-0-	2163	1	9901	2	Y	208	206	1	79							
							229	9														
05		12927 X	12826	-0-	-101	-0-	2180	1	10352	2	Y	267	233	1	113							
							294	9														
06		12510 X	12267	-0-	-243	-0-	2049	1	9953	2	Y	241	283	1	71							
							265	9														
07		12927 X	12618	-0-	-309	-0-	2140	1	10247	2	Y	210	196	1	85							
							231	9														

SALLIE													WELL #: 705H		RRCID -> 275674		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 14779		PERF.14880 - 18512	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3446				N	-0-		25								
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3446				N	-0-		25								
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3446				N	-0-		25								
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3446				N	-0-		25								
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3446				N	-0-		25								
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3446				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	30393 X	6359	-0-	-24034	-0-	8	1	36	9	6315	2	Y	33	39	1	120
03	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	26	1	70	9	6908	2	Y	64	72	1	112
04	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	9	1	34	9	7565	2	Y	31	21	1	122
05	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	28	1	110	9	8308	2	Y	100	47	1	175
06	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	28	1	107	9	8782	2	Y	97	146	1	126
07	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	17	1	70	9	8682	2	Y	64	61	1	129
STILES 18										WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477						
02	21704 X	4622	-0-	-17082	-0-	738	1	124	9	3760	2	Y	113	18	1	339
03	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	1234	1	142	9	6175	2	Y	129	409	1	59
04	5310 X	4779	-0-	-531	-0-	839	1	99	9	3841	2	Y	90	19	1	130
05	5115 X	4777	-0-	-338	-0-	815	1	87	9	3875	2	Y	79	26	1	183
06	7320 X	5151	-0-	-2169	-0-	872	1	43	9	4236	2	Y	39	20	1	202
07	7564 X	5217	-0-	-2347	-0-	896	1	31	9	4290	2	Y	28	176	1	54
BARTZ 19 SL										WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377						
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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						
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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						
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	37983 X	6370	-0-	-31613	-0-	96 1	5975 2	N	272	279 1		69
						299 9						
03	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	140 1	6035 2	N	389	358 1		100
						428 9						
04	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	137 1	6044 2	N	381	347 1		134
						419 9						
05	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	121 1	6159 2	N	359	343 1		150
						395 9						
06	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	124 1	6052 2	N	361	376 1		135
						397 9						
07	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	98 1	5757 2	N	294	305 1		124
						323 9						

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

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
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

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
02	5376 X	4614	-0-	-762	-0-	33 1	4476 2	N	95	95 1		115
						105 9						
03	5952 X	5166	-0-	-786	-0-	30 1	5041 2	N	86	92 1		109
						95 9						
04	4890 X	4661	-0-	-229	-0-	6 1	4627 2	N	25	51 1		83
						28 9						
05	5115 X	5018	-0-	-97	-0-	2 1	4996 2	N	18	17 1		84
						20 9						
06	5010 X	4951	-0-	-59	-0-	2 1	4935 2	N	13	13 1		84
						14 9						
07	5177 X	4725	-0-	-452	-0-	4 1	4700 2	N	19	20 1		83
						21 9						

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

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
02	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	189 1	9014 2	N	527	615 1		125
						580 9						
03	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	275 1	9435 2	N	769	658 1		236
						846 9						
04	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	301 1	9043 2	N	837	858 1		215
						921 9						
05	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	257 1	9008 2	N	756	706 1		265
						832 9						
06	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	202 1	8837 2	N	590	655 1		200
						649 9						
07	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	242 1	8827 2	N	712	636 1		276
						783 9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	11 36	1 9	2999	2	Y	33	45 1		75
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	3209	2	Y	7	11 1		71
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	12 42	1 9	3227	2	Y	38	39 1		70
05	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	8 32	1 9	2903	2	Y	29	16 1		83
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	9 33	1 9	3033	2	Y	30	35 1		78
*07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	7 30	1 9	3255	2	Y	27	30 1		75
STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558														
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	551 1051	1 9	2727	2	Y	955	758 1		360
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	553 1249	1 9	2684	2	Y	1135	902 1		593
04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	589 1091	1 9	2700	2	Y	992	1167 1		418
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	577 747	1 9	2739	2	Y	679	874 1		223
06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	528 833	1 9	2566	2	Y	757	648 1		332
07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	516 684	1 9	2475	2	Y	622	703 1		251
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910														
02	29970 X	5479	-0-	-24491	-0-	23 79	1 9	5377	2	Y	72	79 1		85
03	6510 X	5802	-0-	-708	-0-	16 48	1 9	5738	2	Y	44	50 1		79
04	6150 X	5524	-0-	-626	-0-	11 41	1 9	5472	2	Y	37	36 1		80
05	6076 X	5177	-0-	-899	-0-	10 46	1 9	5121	2	Y	42	40 1		82
06	5880 X	5082	-0-	-798	-0-	9 35	1 9	5038	2	Y	32	34 1		80
07	6076 X	5304	-0-	-772	-0-	10 43	1 9	5251	2	Y	39	44 1		75
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643														
02	9856 X	9246	-0-	-610	-0-	50 210	1 9	8986	2	Y	191	199 1		57
03	10323 X	8442	-0-	-1881	-0-	18 55	1 9	8369	2	Y	50	64 1		43
04	10620 X	9735	-0-	-885	-0-	20 121	1 9	9594	2	Y	110	57 1		96
05	10974 X	9468	-0-	-1506	-0-	29 117	1 9	9322	2	Y	106	88 1		114
06	10620 X	8532	-0-	-2088	-0-	31 108	1 9	8393	2	Y	98	110 1		102
07	10230 X	9070	-0-	-1160	-0-	21 83	1 9	8966	2	Y	75	78 1		99

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6804 X	6544	-0-	-260	-0-	1075	1	5314	2	N	141	153	1	65	
03	7192 X	7103	-0-	-89	-0-	1190	1	5772	2	N	128	130	1	63	
04	6960 X	6714	-0-	-246	-0-	1177	1	5385	2	N	138	144	1	57	
05	7254 X	6806	-0-	-448	-0-	1154	1	5483	2	N	154	129	1	82	
06	7020 X	6450	-0-	-570	-0-	1073	1	5211	2	N	151	189	1	44	
07	7254 X	6917	-0-	-337	-0-	1174	1	5623	2	N	109	64	1	89	

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

02	2940 X	1695	-0-	-1245	-0-	173	1	858	2	N	604	613	1	224
03	2728 X	1511	-0-	-1217	-0-	150	1	722	2	N	581	648	1	157
04	1950 X	1340	-0-	-610	-0-	144	1	659	2	N	488	464	1	181
05	1891 X	1617	-0-	-274	-0-	187	1	888	2	N	493	429	1	245
06	1830 X	1518	-0-	-312	-0-	173	1	843	2	N	456	583	1	118
07	1891 X	1557	-0-	-334	-0-	188	1	901	2	N	425	341	1	202

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

02	11340 X	9292	-0-	-2048	-0-	1447	1	7151	2	N	631	646	1	267
03	11811 X	10405	-0-	-1406	-0-	1642	1	7963	2	N	727	772	1	222
04	11130 X	9962	-0-	-1168	-0-	1670	1	7643	2	N	590	608	1	204
05	11036 X	10049	-0-	-987	-0-	1625	1	7717	2	N	643	528	1	319
06	10080 X	9477	-0-	-603	-0-	1509	1	7328	2	N	582	735	1	166
07	10416 X	9598	-0-	-818	-0-	1548	1	7414	2	N	578	478	1	266

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PNG OPERATING COMPANY 668536
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

02	2800 N	595	-0-	-2205	662	595	2			N	-0-					18
03	1355 N	693	-0-	-662	-0-	693	2			N	-0-					18
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					18
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					18
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					18
07	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

02	1008 N	964	-0-	-44	-0-	964	2			N	-0-					125
03	1643 N	937	-0-	-706	-0-	937	2			N	-0-					125
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					125
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-	99	1			26
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1128	2	43	9	N	39					65
07	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-					65

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			32
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	2800 N	403	-0-	-2397	487		403	2		N	-0-				53
03	1057 N	570	-0-	-487	-0-		570	2		N	-0-				53
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2		N	-0-				53
05	434 N	370	-0-	-64	-0-		320	2	50 9	N	45	83	1		15
06	540 N	79	-0-	-461	-0-		79	2		N	-0-				15
07	620 N	364	-0-	-256	-0-		364	2		N	-0-				15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	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 //CONT.// 676084												
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700												
02	2800 N	2077	-0-	-723	8770	2066	2	11	9	N	10	140
03	3100 N	514	-0-	-2586	6184	511	2	3	9	N	3	143
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	3184					N	3	146
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	84					N	1	36
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562												
02	2438 N	443	-0-	-1995	-0-	443	2			N	-0-	60
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	60
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-	60
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	N	3	45
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-	45
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-	45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591												
02	2800 N	1327	-0-	-1473	4227	1327	2			Y	-0-	17
03	3100 N	1435	-0-	-1665	2562	1435	2			Y	-0-	17
04	3000 N	1393	-0-	-1607	955	1393	2			Y	-0-	17
05	2394 N	1439	-0-	-955	-0-	1439	2			Y	-0-	17
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-	17
07	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			Y	-0-	17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803												
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005												TOTAL DEPTH	14643	PERF.13220 - 14613	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0 N	-0-	-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	
02	2800 N	803	-0-	-1997	3912	790	2	13	9	N	12				130
03	3100 N	1306	-0-	-1794	2118	1286	2	20	9	N	18				148
04	3000 N	1453	-0-	-1547	571	1440	2	13	9	N	12				160
05	1572 N	1001	-0-	-571	-0-	980	2	21	9	N	19	86	1		93
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-				N	-0-				93
07	1457 N	437	-0-	-1020	-0-	437	2			N	-0-				93

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005												TOTAL DEPTH	14950	PERF.12234 - 14862	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005												TOTAL DEPTH	14803	PERF.12134 - 14700	
02	904 N	6	-0-	-898	-0-	6	2			N	-0-				47
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-				47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	32	69	1		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005												TOTAL DEPTH	15750	PERF.13125 - 15626	
02	38147 X	6457	-0-	-31690	-0-	6438	2	19	9	N	17	190	1		70
03	5828 X	5167	-0-	-661	-0-	5150	2	17	9	N	15				85
04	5640 X	4655	-0-	-985	-0-	4640	2	15	9	N	14				99
05	5828 X	4383	-0-	-1445	-0-	4369	2	14	9	N	13	67	1		45
06	5640 X	3029	-0-	-2611	-0-	3011	2	18	9	N	16				61
07	5828 X	5802	-0-	-26	-0-	5789	2	13	9	N	12				73

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005												TOTAL DEPTH	14850	PERF.12210 - 14725	
02	2800 N	1956	-0-	-844	7934	1956	2			N	-0-				139
03	3100 N	2242	-0-	-858	7076	2238	2	4	9	N	4	62	1		81
04	3000 N	2273	-0-	-727	6349	2273	2			N	-0-				81
05	3100 N	2303	-0-	-797	5552	2284	2	19	9	N	17				98
06	3000 N	2373	-0-	-627	4925	2371	2	2	9	N	2	75	1		25
07	3100 N	2513	-0-	-587	4338	2513	2			N	-0-				25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005												TOTAL DEPTH	15489	PERF.13048 - 15315	
02	2800 N	898	-0-	-1902	1979	898	2			N	-0-				39
03	2973 N	994	-0-	-1979	-0-	994	2			N	-0-				39
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-				39
05	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-				39
06	960 N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-				39
07	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-				39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1410	-0-	-1390	6941		1410	2			76
03		3100 N	1511	-0-	-1589	5352		1511	2			76
04		3000 N	1364	-0-	-1636	3716		1350	2	14	9	28
05		3100 N	1156	-0-	-1944	1772		1156	2			28
06		3000 N	1795	-0-	-1205	567		1795	2			28
07		2369 N	1802	-0-	-567	-0-		1802	2			28

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791												
02		910 N	-0-	-0-	-910	-0-						17
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
05		5 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	2		17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585												
02		16027 X	3201	-0-	-12826	-0-		3190	2	11	9	71
03		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-		3292	2	154	9	211
04		2010 X	1998	-0-	-12	-0-		1998	2			34
05		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-		3410	2	101	9	126
06		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		3397	2	28	9	59
07		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		3209	2	32	9	88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477												
02		2800 N	1322	-0-	-1478	508		1322	2			118
03		1917 N	1409	-0-	-508	-0-		1409	2			118
04		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		1933	2			118
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		1606	2	96	9	205
06		3000 N	7367	-0-	4367	4367		7367	2			23
07		3100 N	1537	-0-	-1563	2804		1537	2			23

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450												
02		2800 N	1317	-0-	-1483	5663		1317	2			84
03		3100 N	1986	-0-	-1114	4549		1968	2	18	9	100
04		3000 N	1645	-0-	-1355	3194		1613	2	32	9	35
05		3100 N	1803	-0-	-1297	1897		1766	2	37	9	69
06		3000 N	1718	-0-	-1282	615		1698	2	20	9	87
07		2490 N	1875	-0-	-615	-0-		1832	2	43	9	126

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852												
02		16021 X	3036	-0-	-12985	-0-		2885	2	151	9	68
03		3317 X	3170	-0-	-147	-0-		3130	2	40	9	104
04		3390 X	2954	-0-	-436	-0-		2913	2	41	9	141
05		3503 X	3347	-0-	-156	-0-		3311	2	36	9	174
06		3390 X	2117	-0-	-1273	-0-		2105	2	12	9	-0-
07		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-		3449	2	66	9	60

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1417	-0-	-1383	5165	1417	2			N	-0-			45
03	3100 N	1631	-0-	-1469	3696	1631	2			N	-0-			45
04	3000 N	1559	-0-	-1441	2255	1548	2	11	9	N	10			55
05	3100 N	1568	-0-	-1532	723	1568	2			N	-0-			55
06	2201 N	1478	-0-	-723	-0-	1478	2			N	-0-			55
07	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1413	2			N	-0-			55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008										TOTAL DEPTH 15179	PERF.12304 - 15046			
02	2304 N	401	-0-	-1903	-0-	401	2			N	-0-			40
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-			40
04	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-			40
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-			40
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			40
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006										TOTAL DEPTH 15350	PERF.12199 - 14612			
02	2765 N	62	-0-	-2703	-0-	62	2			N	-0-			25
03	558 N	50	-0-	-508	-0-	50	2			N	-0-			25
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			25
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			25
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			25
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006										TOTAL DEPTH 15520	PERF.13287 - 15072			
02	2800 N	5049	-0-	2249	7177	5004	2	45	9	N	41			83
03	3100 N	5177	-0-	2077	9254	5177	2			N	-0-			83
04	3000 N	5142	-0-	2142	11396	5142	2			N	-0-			83
05	12805 X	1409	-0-	-11396	-0-	1409	2			N	-0-	33	1	50
06	1680 X	953	-0-	-727	-0-	953	2			N	-0-			50
07	1736 X	883	-0-	-853	-0-	883	2			N	-0-			50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.13263 - 15546			
02	1848 N	1753	-0-	-95	-0-	1753	2			N	-0-			85
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			85
04	1980 N	1904	-0-	-76	-0-	1904	2			N	-0-			85
05	1953 N	1949	-0-	-4	-0-	1941	2	8	9	N	7			92
06	1890 N	1841	-0-	-49	-0-	1835	2	6	9	N	5	70	1	27
07	1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1844	2	1	9	N	1			28

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.13062 - 15487			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006										TOTAL DEPTH 15576	PERF.13204 - 15418			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		
02		22024 X	4018	-0-	-18006	-0-	3976 2	42 9	N	38		74
03		4557 X	4469	-0-	-88	-0-	4397 2	72 9	N	65	39 1	100
04		4440 X	4284	-0-	-156	-0-	4232 2	52 9	N	47	76 1	71
05		4588 X	4316	-0-	-272	-0-	4269 2	47 9	N	43		114
06		4440 X	3981	-0-	-459	-0-	3940 2	41 9	N	37		151
07		4464 X	3902	-0-	-562	-0-	3857 2	45 9	N	41		192

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07		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												
02		2800 N	675	-0-	-2125	947	675 2		N	-0-		-0-
03		1706 N	759	-0-	-947	-0-	759 2		N	-0-		-0-
04		750 N	723	-0-	-27	-0-	723 2		N	-0-		-0-
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		-0-
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
07		744 N	741	-0-	-3	-0-	741 2		N	-0-		-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234												
02		2800 N	1001	-0-	-1799	4542	1001 2		N	-0-		151
03		3100 N	1564	-0-	-1536	3006	1564 2		N	-0-		151
04		3000 N	1500	-0-	-1500	1506	1500 2		N	-0-		151
05		3058 N	1552	-0-	-1506	-0-	1551 2	1 9	N	-1	99 1	53
06		1500 N	1380	-0-	-120	-0-	1380 2		N	-0-		53
07		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-		53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746												
02		2800 N	1807	-0-	-993	6525	1716 2	91 9	N	83	192 1	135
03		3100 N	1987	-0-	-1113	5412	1926 2	61 9	N	55		190
04		3000 N	1926	-0-	-1074	4338	1824 2	102 9	N	93	188 1	95
05		3100 N	1851	-0-	-1249	3089	1779 2	72 9	N	65		160
06		3000 N	1721	-0-	-1279	1810	1623 2	98 9	N	89	114 1	135
07		3100 N	1993	-0-	-1107	703	1932 2	61 9	N	55		190

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

02	2800 N	838	-0-	-1962	532	838	2				N	-0-					122
03	1954 N	1422	-0-	-532	-0-	1422	2				N	-0-					122
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2				N	-0-					122
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2				N	-0-					122
06	1170 N	953	-0-	-217	-0-	953	2				N	-0-					122
07	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2				N	-0-					122

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0 N	-0-	-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

02	2800 N	1395	-0-	-1405	4882	1395	2				N	-0-					124
03	3100 N	1483	-0-	-1617	3265	1483	2				N	-0-					124
04	3000 N	1391	-0-	-1609	1656	1372	2	19	9		N	17					141
05	3100 N	1514	-0-	-1586	70	1505	2	9	9		N	8					149
06	1350 N	1203	-0-	-147	-0-	1203	2				N	-0-					149
07	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1365	2	6	9		N	5					154

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

02	2800 N	1395	-0-	-1405	6564	1351	2	44	9		N	40					207
03	3100 N	2098	-0-	-1002	5562	2070	2	28	9		N	25					232
04	3000 N	1752	-0-	-1248	4314	1722	2	30	9		N	27	190	1			69
05	3100 N	1949	-0-	-1151	3163	1918	2	31	9		N	28	30	1			67
06	3000 N	1981	-0-	-1019	2144	1958	2	23	9		N	21					88
07	3100 N	2023	-0-	-1077	1067	1991	2	32	9		N	29					117

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	2800 N	630	-0-	-2170	718	630	2			N	-0-	5
03	1573 N	855	-0-	-718	-0-	855	2			N	-0-	5
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	5
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-	5
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-	5
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-	5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552												
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07	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												
02	2800 N	1013	-0-	-1787	2632	1013	2			Y	-0-	33
03	3100 N	964	-0-	-2136	496	964	2			Y	-0-	33
04	1451 N	955	-0-	-496	-0-	943	2	12	9	Y	11	44
05	1116 N	902	-0-	-214	-0-	892	2	10	9	Y	9	19
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-	19
07	992 N	741	-0-	-251	-0-	741	2			Y	-0-	19

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921												
02	2800 N	1656	-0-	-1144	5210	1656	2			N	-0-	74
03	3100 N	268	-0-	-2832	2378	268	2			N	-0-	74
04	3000 N	1750	-0-	-1250	1128	1750	2			N	-0-	74
05	2633 N	1505	-0-	-1128	-0-	1505	2			N	-0-	74
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1167	2	36	9	N	33	107
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1868	2	35	9	N	32	139

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488												
02	2800 N	1936	-0-	-864	6098	1907	2	29	9	N	26	232
03	3100 N	2494	-0-	-606	5492	2409	2	85	9	N	77	133
04	3000 N	2254	-0-	-746	4746	2182	2	72	9	N	65	164
05	3100 N	2263	-0-	-837	3909	2206	2	57	9	N	52	216
06	3000 N	2178	-0-	-822	3087	2100	2	78	9	N	71	176
07	3100 N	2048	-0-	-1052	2035	1992	2	56	9	N	51	61

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650												
02	2800 N	1424	-0-	-1376	5650	1413	2	11	9	N	10	147
03	3100 N	1736	-0-	-1364	4286	1713	2	23	9	N	21	73
04	3000 N	1534	-0-	-1466	2820	1528	2	6	9	N	5	33
05	3100 N	1637	-0-	-1463	1357	1620	2	17	9	N	15	48
06	2902 N	1545	-0-	-1357	-0-	1532	2	13	9	N	12	60
07	1581 N	1367	-0-	-214	-0-	1367	2			N	-0-	60

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2738 N	1308	-0-	-1430	-0-	1308 2			Y	-0-	32
03		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2			Y	-0-	32
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1577 2	12 9		Y	11	43
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1530 2	10 9		Y	9	19
06		1770 N	1389	-0-	-381	-0-	1389 2			Y	-0-	19
07		1643 N	1070	-0-	-573	-0-	1070 2			Y	-0-	19

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598												
02		143 N	-0-	-0-	-143	-0-				N	-0-	33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	314 2	2 9		N	2	35
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	662 2	6 9		N	5	40
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	401 2	7 9		N	6	46
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	478 2	3 9		N	3	49

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199												
02		2560 N	366	-0-	-2194	-0-	366 2			N	-0-	38
03		558 N	495	-0-	-63	-0-	495 2			N	-0-	38
*04		510 N	461	-0-	-49	-0-	461 2			N	-0-	33
*05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-	28
*06		480 N	473	-0-	-7	-0-	473 2			N	-0-	23
07		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2			N	-0-	18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719												
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132												
02		11660 X	2405	-0-	-9255	-0-	2379 2	26 9		N	24	136
03		2449 X	2358	-0-	-91	-0-	2332 2	26 9		N	24	160
04		2370 X	2286	-0-	-84	-0-	2255 2	31 9		N	28	35
05		2666 X	2156	-0-	-510	-0-	2152 2	4 9		N	4	39
06		2280 N	1720	-0-	-560	-0-	1697 2	23 9		N	21	60
07		2356 N	1350	-0-	-1006	-0-	1329 2	21 9		N	19	79

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579												
02		1605 N	311	-0-	-1294	-0-	311 2			N	-0-	51
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-	51
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-	51
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-	51
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-	51
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-	51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236												
02		2800 N	1151	-0-	-1649	-0-	1808	1151 2		N	-0-	184
03		2726 N	918	-0-	-1808	-0-	918 2			N	-0-	184
04		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-	184
05		1054 N	880	-0-	-174	-0-	880 2			N	-0-	184
06		900 N	834	-0-	-66	-0-	834 2			N	-0-	184
07		899 N	840	-0-	-59	-0-	840 2			N	-0-	184

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		134 N	-0-	-0-	-134	-0-					N	-0-					33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		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																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061																	
02	2800	N	1390	-0-	-1410	4992	1378	2	12	9	N	11					140
03	3100	N	1552	-0-	-1548	3444	1529	2	23	9	N	21					161
04	3000	N	1199	-0-	-1801	1643	1199	2			N	-0-					161
05	3100	N	1552	-0-	-1548	95	1529	2	23	9	N	21	109	1			73
06	1609	N	1514	-0-	-95	-0-	1502	2	12	9	N	11					84
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1526	2	183	9	N	166	194	1			56

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422																	
02	2800	N	2248	-0-	-552	9531	2226	2	22	9	N	20					103
03	3100	N	2430	-0-	-670	8861	2418	2	12	9	N	11					114
04	3000	N	2327	-0-	-673	8188	2327	2			N	-0-					114
05	3100	N	2415	-0-	-685	7503	2402	2	13	9	N	12					126
06	3000	N	2145	-0-	-855	6648	2131	2	14	9	N	13					139
07	3100	N	2261	-0-	-839	5809	2261	2			N	-0-					139

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410																	
02	2800	N	1049	-0-	-1751	2835	1049	2			Y	-0-					46
03	3100	N	1177	-0-	-1923	912	1177	2			Y	-0-					46
04	2063	N	1151	-0-	-912	-0-	1151	2			Y	-0-					46
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-	41	1			5
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					5
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528																	
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
02		2800 N	983	-0-	-1817	1971	983 2		Y	-0-		10
03		2842 N	871	-0-	-1971	-0-	871 2		Y	-0-		10
04		810 N	461	-0-	-349	-0-	461 2		Y	-0-		10
05		1085 N	651	-0-	-434	-0-	651 2		Y	-0-		10
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		Y	-0-		10
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-		10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360												
02		2027 N	365	-0-	-1662	-0-	365 2		Y	-0-		25
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-		25
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-		25
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		25
06		420 N	212	-0-	-208	-0-	212 2		Y	-0-		25
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-		25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582												
02		2800 N	964	-0-	-1836	5265	964 2		Y	-0-		10
03		3100 N	1065	-0-	-2035	3230	1065 2		Y	-0-		10
04		3000 N	1257	-0-	-1743	1487	1257 2		Y	-0-		10
05		2833 N	1346	-0-	-1487	-0-	1346 2		Y	-0-		10
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-		10
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		Y	-0-		10

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250												
02		2800 N	777	-0-	-2023	1674	746 2	31 9	N	28		148
03		2527 N	853	-0-	-1674	-0-	853 2		N	-0-		148
04		810 N	807	-0-	-3	-0-	799 2	8 9	N	7		155
05		868 N	767	-0-	-101	-0-	767 2		N	-0-	124 1	31
06		840 N	715	-0-	-125	-0-	715 2		N	-0-		31
07		837 N	680	-0-	-157	-0-	680 2		N	-0-		31

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350												
02		20268 X	3882	-0-	-16386	-0-	3781 2	101 9	N	92	190 1	60
03		4216 X	3884	-0-	-332	-0-	3873 2	11 9	N	10		70
04		4080 X	3759	-0-	-321	-0-	3746 2	13 9	N	12		82
05		4309 X	3975	-0-	-334	-0-	3957 2	18 9	N	16		98
06		4170 X	2988	-0-	-1182	-0-	2978 2	10 9	N	9		107
07		4309 X	557	-0-	-3752	-0-	557 2		N	-0-		107

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533												
02		2800 N	1100	-0-	-1700	3448	1100 2		Y	-0-		17
03		3100 N	1338	-0-	-1762	1686	1338 2		Y	-0-		17
04		2824 N	1138	-0-	-1686	-0-	1138 2		Y	-0-		17
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		Y	-0-		17
06		1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269 2		Y	-0-		17
07		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		Y	-0-		17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670												
02		2800 N	710	-0-	-2090	7855	710 2		Y	-0-		-0-
03		8415 X	560	-0-	-7855	-0-	560 2		Y	-0-		-0-
04		1290 X	509	-0-	-781	-0-	509 2		Y	-0-		-0-
05		1333 X	458	-0-	-875	-0-	458 2		Y	-0-		-0-
06		T. A.	530	-0-	530	530	530 2		Y	-0-		-0-
07		T. A.	598	-0-	598	1128	598 2		Y	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

02	2800 N	1579	-0-	-1221	6025	1579	2			N	-0-					24
03	3100 N	1787	-0-	-1313	4712	1787	2			N	-0-					24
04	3000 N	1705	-0-	-1295	3417	1705	2			N	-0-					24
05	3100 N	1766	-0-	-1334	2083	1766	2			N	-0-					24
06	3000 N	1699	-0-	-1301	782	1699	2			N	-0-					24
07	2360 N	1578	-0-	-782	-0-	1578	2			N	-0-					24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

02	22348 X	3402	-0-	-18946	-0-	3381	2	21	9	N	19					137
03	4867 X	3791	-0-	-1076	-0-	3765	2	26	9	N	24	131	1			30
04	4710 X	3756	-0-	-954	-0-	3706	2	50	9	N	45					75
05	4867 X	3832	-0-	-1035	-0-	3791	2	41	9	N	37					112
06	4710 X	3607	-0-	-1103	-0-	3573	2	34	9	N	31					143
07	3875 X	3550	-0-	-325	-0-	3524	2	26	9	N	24					167

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

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-
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-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

02	2800 N	1018	-0-	-1782	3605	1018	2			N	-0-					85
03	3100 N	1166	-0-	-1934	1671	1156	2	10	9	N	9					94
*04	2758 N	1087	-0-	-1671	-0-	1087	2			N	-0-	5	5			89
*05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-	52	1			37
*06	1140 N	943	-0-	-197	-0-	943	2			N	-0-	5	5			32
07	1116 N	909	-0-	-207	-0-	909	2			N	-0-	5	5			27

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	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

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		2800 N	1706	-0-	-1094	6320	1683	2	23	9	N	159
03		3100 N	1696	-0-	-1404	4916	1653	2	43	9	N	198
04		3000 N	1462	-0-	-1538	3378	1455	2	7	9	N	115
05		3100 N	1658	-0-	-1442	1936	1608	2	50	9	N	111
06		3000 N	1558	-0-	-1442	494	1499	2	59	9	N	165
*07		2233 N	1739	-0-	-494	-0-	1719	2	20	9	N	183

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636												
02		1905 N	356	-0-	-1549	-0-	356	2			N	57
03		434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	57
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	57
05		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	57
06		420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	57
07		434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701												
02		977 N	145	-0-	-832	-0-	145	2			N	158
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	158
04		180 N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	158
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	158
06		300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	158
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672												
02		10809 X	2131	-0-	-8678	-0-	2131	2			N	122
03		2356 X	1787	-0-	-569	-0-	1787	2			N	122
04		2160 X	1244	-0-	-916	-0-	1244	2			N	122
05		2356 X	1471	-0-	-885	-0-	1471	2			N	122
06		1740 N	1215	-0-	-525	-0-	1215	2			N	122
07		1271 N	1048	-0-	-223	-0-	1048	2			N	122

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788												
02		2800 N	549	-0-	-2251	72	549	2			Y	48
03		743 N	671	-0-	-72	-0-	671	2			Y	48
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	48
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	48
06		660 N	615	-0-	-45	-0-	615	2			Y	48
07		682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2			Y	48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280												
02		2627 N	747	-0-	-1880	-0-	747	2			N	30
03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	30
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	30
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	30
06		870 N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	30
07		899 N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	30

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	667	-0-	-2133	394	667	2			N	-0-			64
03		1623 N	1229	-0-	-394	-0-	1229	2			N	-0-			64
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			64
*05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-	5	5	59
*06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	5	5	54
*07		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-	1	5	53

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935															
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	53	1	30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	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															
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424															
02	16526	X	4752	-0-	-11774	-0-	4752	2			Y	-0-			22
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			22
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	53			75
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	64	1	11
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			11
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			11

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381															
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			79
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2	Y	-0-			79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284															
02	2800	N	1794	-0-	-1006	6786	1782	2	12	9	Y	11			62
03	3100	N	1934	-0-	-1166	5620	1930	2	4	9	Y	4	52	1	14
04	3000	N	1868	-0-	-1132	4488	1847	2	21	9	Y	19	19	1	14
05	3100	N	1890	-0-	-1210	3278	1890	2			Y	-0-			14
06	3000	N	1851	-0-	-1149	2129	1823	2	28	9	Y	25	25	1	14
07	3100	N	1879	-0-	-1221	908	1879	2			Y	-0-			14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	66 N	36	-0-	-30	-0-	36	2		N	-0-		39
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		39
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		39
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	160	158 1	41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
07	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												
02	2800 N	1869	-0-	-931	7638	1869	2		N	-0-		22
03	3100 N	2039	-0-	-1061	6577	2039	2		N	-0-		22
04	3000 N	2010	-0-	-990	5587	2010	2		N	-0-		22
05	3100 N	2090	-0-	-1010	4577	2090	2		N	-0-		22
06	3000 N	1927	-0-	-1073	3504	1927	2		N	-0-		22
07	3100 N	1583	-0-	-1517	1987	1583	2		N	-0-		22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408												
02	2800 N	2049	-0-	-751	6638	2047	2	2 9	N	2		182
03	3100 N	1859	-0-	-1241	5397	1859	2		N	-0-		182
04	3000 N	1755	-0-	-1245	4152	1745	2	10 9	N	9		191
05	3100 N	1757	-0-	-1343	2809	1732	2	25 9	N	23	89 1	125
06	3000 N	1718	-0-	-1282	1527	1608	2	110 9	N	100		225
07	3100 N	1705	-0-	-1395	132	1594	2	111 9	N	101	165 1	161

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1121				Y	-0-		166
03	T. A.	1548	-0-	1548	2669	1545	2	3 9	Y	3		169
04	T. A.	1270	-0-	1270	3939	1235	2	35 9	Y	32	185 1	16
05	T. A.	1609	-0-	1609	5548	1595	2	14 9	Y	13		29
06	3000 N	1022	-0-	-1978	3570	1004	2	18 9	Y	16		45
07	3100 N	985	-0-	-2115	1455	973	2	12 9	Y	11		56

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368												
02	5665 X	2613	-0-	-3052	-0-	2587	2	26 9	N	24	142 1	69
03	3441 X	2999	-0-	-442	-0-	2992	2	7 9	N	6		75
04	3180 X	2844	-0-	-336	-0-	2739	2	105 9	N	95	91 1	79
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3102	2	12 9	N	11		90
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3014	2	87 9	N	79		169
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3134	2	52 9	N	47		216

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1989	-0-	-811	8276	1989	2			Y	-0-			8
03	3100 N	2176	-0-	-924	7352	2176	2			Y	-0-			8
04	3000 N	1991	-0-	-1009	6343	1991	2			Y	-0-			8
05	3100 N	2053	-0-	-1047	5296	2053	2			Y	-0-			8
06	3000 N	2013	-0-	-987	4309	2013	2			Y	-0-			8
07	3100 N	1409	-0-	-1691	2618	1409	2			Y	-0-			8

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126														
02	2800 N	1075	-0-	-1725	3111	1020	2	55	9	N	50			131
03	3100 N	1175	-0-	-1925	1186	1175	2			N	-0-			131
04	2310 N	1124	-0-	-1186	-0-	1124	2			N	-0-			131
05	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1143	2	11	9	N	10	52	1	89
06	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			N	-0-			89
07	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-			89

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426														
02	2800 N	2030	-0-	-770	8333	2007	2	23	9	Y	21			118
03	3100 N	2220	-0-	-880	7453	2211	2			Y	8	104	1	22
04	3000 N	2185	-0-	-815	6638	2144	2	41	9	Y	37		37	22
05	3100 N	2197	-0-	-903	5735	2197	2			Y	-0-			22
06	3000 N	2158	-0-	-842	4893	2103	2	55	9	Y	50	50	1	22
07	3100 N	2100	-0-	-1000	3893	2100	2			Y	-0-			22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582														
02	7866 X	1215	-0-	-6651	-0-	1208	2	7	9	Y	6	23	1	8
03	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	8			16
04	1500 X	1436	-0-	-64	-0-	1427	2			Y	8	7	1	17
05	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	7			24
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	4	13	1	15
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	6			21

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558														
02	2800 N	1989	-0-	-811	8074	1941	2	48	9	Y	44	56	1	16
03	3100 N	2137	-0-	-963	7111	2137	2			Y	-0-			16
04	3000 N	2033	-0-	-967	6144	1990	2	43	9	Y	39			55
05	3100 N	1870	-0-	-1230	4914	1866	2			Y	4	48	1	11
06	3000 N	1220	-0-	-1780	3134	1220	2			Y	-0-			11
07	3100 N	865	-0-	-2235	899	818	2	47	9	Y	43	44	1	10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	2270	-0-	-530	7971	2239	2	31	9	N	28		113
03		3100 N	2377	-0-	-723	7248	2322	2	55	9	N	50		163
04		3000 N	2005	-0-	-995	6253	1968	2	37	9	N	34	118 1	79
05		3100 N	2270	-0-	-830	5423	2270	2			N	-0-		79
06		3000 N	2094	-0-	-906	4517	2094	2			N	-0-		79
07		3100 N	2496	-0-	-604	3913	2496	2			N	-0-		79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580														
02		2800 N	2783	-0-	-17	5608	2783	2			N	-0-		33
03		7028 X	1420	-0-	-5608	-0-	1420	2			N	-0-		33
04		2640 X	292	-0-	-2348	-0-	110	2	182	9	N	165	161 1	37
05		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		37
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-		37
07		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		37

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A														
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
07		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														
02		2800 N	1010	-0-	-1790	2834	919	2	91	9	N	83	193 1	53
03		3100 N	993	-0-	-2107	727	973	2	20	9	N	18		71
04		1561 N	834	-0-	-727	-0-	825	2	9	9	N	8	34 1	45
05		1116 N	995	-0-	-121	-0-	995	2			N	-0-		45
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-		45
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-		45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589														
02		13230 X	2483	-0-	-10747	-0-	2435	2	48	9	Y	44	56 1	16
03		2976 X	2246	-0-	-730	-0-	2246	2			Y	-0-		16
04		2730 X	686	-0-	-2044	-0-	645	2	41	9	Y	37		53
05		2759 X	2272	-0-	-487	-0-	2268	2	4	9	Y	4	46 1	11
06		2670 X	1959	-0-	-711	-0-	1959	2			Y	-0-		11
07		2759 X	2157	-0-	-602	-0-	2110	2	47	9	Y	43	44 1	10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758														
02		8276 X	1406	-0-	-6870	-0-	1399	2	7	9	Y	6	19 1	7
03		1860 X	1656	-0-	-204	-0-	1649	2	7	9	Y	6		13
04		1740 X	1522	-0-	-218	-0-	1515	2	7	9	Y	6	5 1	14
05		1705 X	1633	-0-	-72	-0-	1626	2	7	9	Y	6		20
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1621	2	4	9	Y	4	11 1	13
07		1581 N	1431	-0-	-150	-0-	1425	2	6	9	Y	5		18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	961	-0-	-1839	2125	886	2	75	9	N	68			105
03	3100 N	1091	-0-	-2009	116	1091	2			N	-0-			105
04	1155 N	1039	-0-	-116	-0-	1039	2			N	-0-			105
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-	55	1	50
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			50
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950														
02	2800 N	502	-0-	-2298	4743	502	2			Y	-0-			14
03	3100 N	126	-0-	-2974	1769	126	2			Y	-0-			14
04	1876 N	107	-0-	-1769	-0-	107	2			Y	-0-			14
05	558 N	30	-0-	-528	-0-	30	2			Y	-0-			14
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2			Y	-0-			14
07	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-			14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686														
02	12535 X	2261	-0-	-10274	-0-	2261	2			Y	-0-			7
03	2914 X	1691	-0-	-1223	-0-	1691	2			Y	-0-			7
04	2820 X	748	-0-	-2072	-0-	741	2	7	9	Y	6			13
05	2914 X	814	-0-	-2100	-0-	814	2			Y	-0-			13
06	1650 N	801	-0-	-849	-0-	799	2	2	9	Y	2			15
07	775 N	462	-0-	-313	-0-	461	2	1	9	Y	1			16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550														
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1	5
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			5
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748														
02	14689 X	2527	-0-	-12162	-0-	2484	2	43	9	Y	39	129	1	47
03	2914 X	2773	-0-	-141	-0-	2727	2	46	9	Y	42			89
04	2820 X	2742	-0-	-78	-0-	2695	2	47	9	Y	43	36	1	96
05	2914 X	2849	-0-	-65	-0-	2807	2	42	9	Y	38			134
06	2730 X	2665	-0-	-65	-0-	2635	2	30	9	Y	27	75	1	86
07	2821 X	2710	-0-	-111	-0-	2674	2	36	9	Y	33			119

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A														
02	15148 X	2878	-0-	-12270	-0-	2821	2	57	9	N	52			202
03	3441 X	2919	-0-	-522	-0-	2918	2	1	9	N	1	185	1	18
04	3630 X	2482	-0-	-1148	-0-	2416	2	66	9	N	60			78
05	3751 X	2744	-0-	-1007	-0-	2744	2			N	-0-	65	1	13
06	3630 X	3196	-0-	-434	-0-	3196	2			N	-0-			13
07	3193 X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2			N	-0-			13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540														
02	11513 X	1150	-0-	-10363	-0-	1102	2	48	9	Y	44	56	1	16
03	2852 X	1159	-0-	-1693	-0-	1159	2			Y	-0-			16
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2725	2	43	9	Y	39			55
05	2852 X	2714	-0-	-138	-0-	2710	2	4	9	Y	4	48	1	11
06	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-			11
07	2852 X	2734	-0-	-118	-0-	2687	2	47	9	Y	43	44	1	10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1902	-0-	-898	8499	1902	2			Y	-0-			7
03	3100 N	2139	-0-	-961	7538	2139	2			Y	-0-			7
04	3000 N	1964	-0-	-1036	6502	1957	2	7	9	Y	6			13
05	3100 N	2086	-0-	-1014	5488	2086	2			Y	-0-			13
06	7510 X	2022	-0-	-5488	-0-	2020	2	2	9	Y	2			15
07	2139 X	1994	-0-	-145	-0-	1993	2	1	9	Y	1			16

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913														
02	1891 N	364	-0-	-1527	-0-	344	2	20	9	N	18			257
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	443	2	25	9	N	23	170	1	110
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	511	2	20	9	N	18			128
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	464	2	22	9	N	20			148
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	413	2	1	9	N	1	89	1	60
07	558 N	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-			60

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746														
02	11580 X	2093	-0-	-9487	-0-	2093	2			Y	-0-			7
03	2883 X	1060	-0-	-1823	-0-	1060	2			Y	-0-			7
04	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	2336	2	7	9	Y	6			13
05	2883 X	2143	-0-	-740	-0-	2143	2			Y	-0-			13
06	2250 X	2126	-0-	-124	-0-	2124	2	2	9	Y	2			15
07	2418 X	2131	-0-	-287	-0-	2130	2	1	9	Y	1			16

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183														
*10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2165	2	13	9	N	12			193
*11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-	171	1	22
*12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			22
*01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-			22
*02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			22
*03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			22
*04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			22
*05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			22
*06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			22
*07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-			22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680														
02	2800 N	1680	-0-	-1120	6614	1674	2	6	9	N	5			102
03	3100 N	1896	-0-	-1204	5410	1890	2	6	9	N	5			107
04	3000 N	1828	-0-	-1172	4238	1825	2	3	9	N	3	83	1	27
05	3100 N	1766	-0-	-1334	2904	1763	2	3	9	N	3			30
06	2904 N	-0-	-0-	-2904	-0-	-0-				N	-0-			30
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-				N	-0-			30

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776														
02	1627 N	296	-0-	-1331	-0-	296	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
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			13
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			13
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		1075 N	-0-	-0-	-1075	-0-					Y	37
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-		973	2		Y	37
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-		499	2		Y	37
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-		452	2	141	9	28
06		930 N	429	-0-	-501	-0-		429	2		Y	28
07		527 N	455	-0-	-72	-0-		455	2		Y	28

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141												
02		2800 N	1366	-0-	-1434	4289		1344	2	22	9	64
03		3100 N	1434	-0-	-1666	2623		1434	2		N	64
04		3000 N	1355	-0-	-1645	978		1355	2		N	64
05		2445 N	1467	-0-	-978	-0-		1417	2	50	9	20
06		1380 N	1350	-0-	-30	-0-		1350	2		N	20
07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1395	2		N	20

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297												
02		2800 N	871	-0-	-1929	2040		871	2		Y	-0-
03		3100 N	1061	-0-	-2039	1		1061	2		Y	-0-
04		993 N	992	-0-	-1	-0-		992	2		Y	-0-
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1066	2		Y	-0-
06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1076	2		Y	-0-
07		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098	2		Y	-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014												
02		10277 X	4560	-0-	-5717	-0-		4560	2		N	158
03		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-		2921	2	45	9	19
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1612	2	68	9	81
05		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-		2338	2		N	42
06		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-		3180	2	24	9	64
07		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-		2948	2	18	9	80

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892												
02		2800 N	1448	-0-	-1352	2893		1426	2	22	9	152
03		3100 N	1092	-0-	-2008	885		1092	2		N	152
04		1850 N	965	-0-	-885	-0-		965	2		N	152
05		1364 N	895	-0-	-469	-0-		895	2		N	57
06		1050 N	780	-0-	-270	-0-		780	2		N	57
07		992 N	814	-0-	-178	-0-		814	2		N	57

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		2800 N	1029	-0-	-1771	3154	1029	2			N	103
03		3100 N	1006	-0-	-2094	1060	1006	2			N	103
04		2037 N	977	-0-	-1060	-0-	933	2	44	9	N	143
05		1147 N	904	-0-	-243	-0-	901	2	3	9	N	10
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	10
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	10

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662												
02		8632 X	1861	-0-	-6771	-0-	1861	2			N	64
03		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	64
04		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	64
05		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2184	2	345	9	N	200
06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1980	2	7	9	N	41
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1975	2	6	9	N	46

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518												
02		2800 N	1802	-0-	-998	1166	1802	2			N	95
03		3100 N	2089	-0-	-1011	155	2089	2			N	95
04		2142 N	1987	-0-	-155	-0-	1987	2			N	20
05		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	20
06		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	20
07		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	20

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946												
02		3142 X	758	-0-	-2384	-0-	758	2			N	68
03		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1031	2	50	9	N	113
04		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1064	2	63	9	N	170
05		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1329	2	20	9	N	73
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1153	2	39	9	N	108
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1175	2	33	9	N	138

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461												
02		2800 N	972	-0-	-1828	2265	972	2			Y	89
03		3100 N	1202	-0-	-1898	367	1202	2			Y	89
04		1462 N	1095	-0-	-367	-0-	1095	2			Y	89
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	89
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	89
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	Y	90

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009												TOTAL DEPTH	12278	PERF.13040	- 16010		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009												TOTAL DEPTH	14141	PERF. N/A			
02		50507 X	9861	-0-	-40646	-0-	9826	2	35	9	N	32					81
03		10819 X	10419	-0-	-400	-0-	10390	2	29	9	N	26					107
04		10290 X	9816	-0-	-474	-0-	9785	2	31	9	N	28					135
05		10912 X	10035	-0-	-877	-0-	10004	2	31	9	N	28	102	1			61
06		10560 X	8795	-0-	-1765	-0-	8778	2	17	9	N	15					76
07		10912 X	9788	-0-	-1124	-0-	9764	2	24	9	N	22					98

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008												TOTAL DEPTH	15150	PERF.12228	- 15005		
02		2800 N	2902	-0-	102	11355	2874	2	28	9	N	25					137
03		3100 N	3108	-0-	8	11363	3072	2	36	9	N	33					170
04		12759 X	1396	-0-	-11363	-0-	1387	2	9	9	N	8	135	1			43
05		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					43
06		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					43
07		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					43

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009												TOTAL DEPTH	15170	PERF.12792	- 14952		
02		2800 N	695	-0-	-2105	1430	695	2			N	-0-					40
03		2181 N	751	-0-	-1430	-0-	751	2			N	-0-					40
04		750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					40
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					40
06		720 N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					40
07		775 N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-					40

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009												TOTAL DEPTH	13362	PERF.12480	- 13256		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009												TOTAL DEPTH	14650	PERF.12489	- 14554		
02		2800 N	824	-0-	-1976	1462	824	2			N	-0-					44
03		2528 N	1066	-0-	-1462	-0-	1066	2			N	-0-					44
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					44
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					44
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					44
07		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008												TOTAL DEPTH	12225	PERF.12866	- 16292		
02		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					157
03		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					157
04		7110 X	5715	-0-	-1395	-0-	5547	2	168	9	N	153	191	1			119
05		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8246	2	85	9	N	77					196
06		8460 X	8223	-0-	-237	-0-	8147	2	76	9	N	69					265
07		8742 X	7969	-0-	-773	-0-	7928	2	41	9	N	37	189	1			113

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009										TOTAL DEPTH	15090	PERF.12070	- 14894		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
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-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH	15250	PERF.12374	- 15217		
02		2800 N	1775	-0-	-1025	7378	1775	2			Y	-0-			90
03		3100 N	1926	-0-	-1174	6204	1926	2			Y	-0-			90
04		3000 N	1810	-0-	-1190	5014	1809	2	1	9	Y	1	72	1	19
05		3100 N	1709	-0-	-1391	3623	1709	2			Y	-0-			19
06		3000 N	1677	-0-	-1323	2300	1677	2			Y	-0-			19
07		3100 N	1615	-0-	-1485	815	1615	2			Y	-0-			19

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH	14991	PERF.12366	- 15205		
02		7906 X	445	-0-	-7461	-0-	445	2			Y	-0-			91
03		2418 X	1354	-0-	-1064	-0-	1354	2			Y	-0-			91
04		2040 X	1978	-0-	-62	-0-	1977	2	1	9	Y	1	72	1	20
05		2108 X	1080	-0-	-1028	-0-	1080	2			Y	-0-			20
06		1320 N	480	-0-	-840	-0-	480	2			Y	-0-			20
07		2046 N	1161	-0-	-885	-0-	1161	2			Y	-0-			20

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008										TOTAL DEPTH	15540	PERF.12384	- 15221		
02		2515 N	408	-0-	-2107	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
04		540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2			Y	-0-			-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
07		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-			-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	14206	PERF.14769	- 18705		
02		29059 X	5886	-0-	-23173	-0-	5886	2			Y	-0-			-0-
03		8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			Y	-0-			-0-
04		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			Y	-0-			-0-
05		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			Y	-0-			-0-
06		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			Y	-0-			-0-
07		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			Y	-0-			-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009										TOTAL DEPTH	12317	PERF.12881	- 16518		
02		33078 X	5837	-0-	-27241	-0-	5706	2	131	9	N	119	197	1	230
03		7750 X	5523	-0-	-2227	-0-	5434	2	89	9	N	81	193	1	118
04		7020 X	4557	-0-	-2463	-0-	4461	2	96	9	N	87			205
05		7254 X	5914	-0-	-1340	-0-	5841	2	73	9	N	66	140	1	131
06		7020 X	6091	-0-	-929	-0-	6024	2	67	9	N	61			192
07		6448 X	5916	-0-	-532	-0-	5715	2	201	9	N	183			375

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009										TOTAL DEPTH	12480	PERF.13226	- 16203		
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02		2800 N	1861	-0-	-939	8124	1811	2	50	9	N	45	218	1	116
03		3100 N	1969	-0-	-1131	6993	1928	2	41	9	N	37			153
04		3000 N	1996	-0-	-1004	5989	1962	2	34	9	N	31			184
05		3100 N	2414	-0-	-686	5303	2403	2	11	9	N	10			194
06		3000 N	2130	-0-	-870	4433	2118	2	12	9	N	11			205
07		3100 N	2171	-0-	-929	3504	2147	2	24	9	N	22	167	1	60

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280															
02		16799 X	3838	-0-	-12961	-0-	3769	2	69	9	N	63	181	1	83
03		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3849	2	69	9	N	63			146
04		3780 X	2941	-0-	-839	-0-	2901	2	40	9	N	36	107	1	75
05		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4170	2	33	9	N	30			105
06		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4040	2	61	9	N	55			160
07		4123 X	3936	-0-	-187	-0-	3862	2	74	9	N	67			227

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952															
02		2800 N	529	-0-	-2271	2634	529	2			N	-0-			90
03		3100 N	1019	-0-	-2081	553	1019	2			N	-0-			90
04		1641 N	1088	-0-	-553	-0-	1068	2	20	9	N	18			108
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1108	2	19	9	N	17	108	1	17
06		990 N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-			17
07		1116 N	504	-0-	-612	-0-	504	2			N	-0-			17

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397															
02		1936 N	-0-	-0-	-1936	-0-					Y	-0-			-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721															
02		43441 X	11768	-0-	-31673	-0-	11768	2			Y	-0-			-0-
03		11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			Y	-0-			-0-
04		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			Y	-0-			-0-
05		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			Y	-0-			-0-
06		11100 X	9779	-0-	-1321	-0-	9779	2			Y	-0-			-0-
07		11470 X	10112	-0-	-1358	-0-	10112	2			Y	-0-			-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875															
02		46477 X	8274	-0-	-38203	-0-	8222	2	52	9	Y	47			47
03		10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10609	2	6	9	Y	5			52
04		9780 X	7012	-0-	-2768	-0-	6992	2	20	9	Y	18			70
05		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			Y	-0-			70
06		10260 X	9587	-0-	-673	-0-	9587	2			Y	-0-			70
07		10602 X	8578	-0-	-2024	-0-	8575	2	3	9	Y	3			73

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909															
02		17225 X	2732	-0-	-14493	-0-	2732	2			Y	-0-			2
03		3348 X	2564	-0-	-784	-0-	2564	2			Y	-0-			2
04		3240 X	2476	-0-	-764	-0-	2476	2			Y	-0-			2
05		3348 X	1840	-0-	-1508	-0-	1840	2			Y	-0-			2
06		2940 X	1465	-0-	-1475	-0-	1465	2			Y	-0-			2
07		3038 X	2371	-0-	-667	-0-	2371	2			Y	-0-			2

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		79101 X	14247	-0-	-64854	-0-		14247	2		Y	-0-
03		16616 X	16382	-0-	-234	-0-		16382	2		Y	-0-
04		17503 X	17503	-0-	-0-	-0-		17503	2		Y	-0-
05		17715 X	17715	-0-	-0-	-0-		17715	2		Y	-0-
06		16860 X	14886	-0-	-1974	-0-		14886	2		Y	-0-
07		20780 X	20780	-0-	-0-	-0-		20780	2		Y	-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961												
02		30667 X	5853	-0-	-24814	-0-		5853	2		N	36
03		6851 X	5447	-0-	-1404	-0-		5440	2	7 9	N	42
04		6630 X	5161	-0-	-1469	-0-		5153	2	8 9	N	49
05		6851 X	5490	-0-	-1361	-0-		5483	2	7 9	N	55
06		6270 X	4888	-0-	-1382	-0-		4888	2		N	55
07		6479 X	5292	-0-	-1187	-0-		5292	2		N	55

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931												
02		37120 X	8149	-0-	-28971	-0-		8149	2		Y	-0-
03		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-		8963	2		Y	-0-
04		8181 X	8181	-0-	-0-	-0-		8181	2		Y	-0-
05		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-		8816	2		Y	-0-
06		8730 X	8240	-0-	-490	-0-		8240	2		Y	-0-
07		9021 X	8259	-0-	-762	-0-		8259	2		Y	-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457												
*08		9238 X	8523	-0-	-715	-0-		1061	1	7462	2	53
*09		8940 X	7915	-0-	-1025	-0-		1044	1	6871	2	53
*10		9238 X	7805	-0-	-1433	-0-		1079	1	6726	2	53
*11		8940 X	7256	-0-	-1684	-0-		1044	1	6212	2	53
*12		8990 X	7136	-0-	-1854	-0-		1079	1	6057	2	53
*01		8525 X	6740	-0-	-1785	-0-		1079	1	5661	2	53
*02		7392 X	5302	-0-	-2090	-0-		974	1	4328	2	53
*03		7812 X	6475	-0-	-1337	-0-		1079	1	5396	2	53
*04		7260 X	5464	-0-	-1796	-0-		1044	1	4420	2	53
*05		7130 X	6399	-0-	-731	-0-		1079	1	5320	2	53
*06		6510 X	2635	-0-	-3875	-0-		1044	1	1591	2	53
07		6479 X	5703	-0-	-776	-0-		1079	1	4624	2	53

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538												
02		8383 X	487	-0-	-7896	-0-		336	1	151 9	Y	149
03		3720 X	532	-0-	-3188	-0-		372	1	160 9	Y	50
04		3600 X	374	-0-	-3226	-0-		360	1	14 9	Y	7
05		3720 X	620	-0-	-3100	-0-		372	1	103 2	Y	92
								145	9			
06		1020 X	554	-0-	-466	-0-		360	1	59 2	Y	71
								135	9			
07		540 X	540	-0-	-0-	-0-		372	1	29 2	Y	105
								139	9			

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573												
02		49897 X	9636	-0-	-40261	-0-		9636	2		N	170
03		10602 X	9565	-0-	-1037	-0-		9565	2		N	170
04		16618 X	16618	-0-	-0-	-0-		16389	2	229 9	N	87
05		10664 X	6201	-0-	-4463	-0-		6201	2		N	87
06		10320 X	8074	-0-	-2246	-0-		8074	2		N	87
07		11718 X	7821	-0-	-3897	-0-		7770	2	51 9	N	133

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		19493 X	3892	-0-	-15601	-0-	3677	2	215	9	N	195	194	1		168	
03		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4439	2	118	9	N	107				275	
04		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4113	2	99	9	N	90	190	1		175	
05		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4257	2	163	9	N	148	174	1		149	
06		4410 X	4282	-0-	-128	-0-	4162	2	120	9	N	109				258	
07		4557 X	4254	-0-	-303	-0-	4133	2	121	9	N	110	191	1		177	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010													TOTAL DEPTH	12996	PERF.13580	- 19893	
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-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	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	
02		2800 N	447	-0-	-2353	2604	447	2			N	-0-				22	
03		3100 N	539	-0-	-2561	43	539	2			N	-0-				22	
04		889 N	846	-0-	-43	-0-	846	2			N	-0-				22	
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				22	
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				22	
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				22	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010													TOTAL DEPTH	14266	PERF.14621	- 18416	
02		1497 N	-0-	-0-	-1497	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010													TOTAL DEPTH	14134	PERF.14604	- 19076	
02		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-				-0-	
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-	
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010													TOTAL DEPTH	12171	PERF.12604	- 16777	
02		16532 X	-0-	-0-	-16532	-0-					N	47	193	1		94	
*03		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	35				129	
*04		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-	87	1		42	
*05		2325 X	335	-0-	-1990	-0-	335	2			N	-0-				42	
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
*07		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3318	2	9	9	N	8				50	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010													TOTAL DEPTH	12531	PERF.13095	- 19334	
02		25370 X	7218	-0-	-18152	-0-	7218	2			Y	-0-				-0-	
03		8866 X	6628	-0-	-2238	-0-	6628	2			Y	-0-				-0-	
04		9000 X	6564	-0-	-2436	-0-	6564	2			Y	-0-				-0-	
05		9300 X	7534	-0-	-1766	-0-	7534	2			Y	-0-				-0-	
06		T. A.	7474	-0-	7474	7474	7474	2			Y	-0-				-0-	
07		T. A.	4821	-0-	4821	12295	4821	2			Y	-0-				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		
02		89497 X	15199	-0-	-74298	-0-	14705 2	494 9	Y	449	379 1	362
03		19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	18836 2	532 9	Y	484	388 1	458
04		17390 X	17390	-0-	-0-	-0-	17068 2	322 9	Y	293	532 1	219
05		19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	18663 2	506 9	Y	460	173 1	506
06		17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	17459 2	309 9	Y	281	545 1	242
07		16990 X	16990	-0-	-0-	-0-	16599 2	391 9	Y	355	184 1	413

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863												
02		11032 X	10080	-0-	-952	-0-	10071 2	9 9	N	8		8
03		11129 X	10535	-0-	-594	-0-	10535 2		N	-0-		8
04		10920 X	9518	-0-	-1402	-0-	9518 2		N	-0-		8
05		11284 X	10038	-0-	-1246	-0-	10038 2		N	-0-		8
06		10920 X	8299	-0-	-2621	-0-	8299 2		N	-0-		8
07		11160 X	10821	-0-	-339	-0-	10801 2	20 9	N	18		26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608												
02		76364 X	13944	-0-	-62420	-0-	13783 2	161 9	N	146	193 1	398
03		16554 X	15163	-0-	-1391	-0-	15029 2	134 9	N	122	335 1	185
04		17250 X	14146	-0-	-3104	-0-	14038 2	108 9	N	98	148 1	135
05		17825 X	13822	-0-	-4003	-0-	13733 2	89 9	N	81		216
06		17250 X	11216	-0-	-6034	-0-	11102 2	114 9	N	104	180 1	140
07		15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	15480 2	136 9	N	124	80 1	184

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679												
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		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												
02		59006 X	10222	-0-	-48784	-0-	9900 2	322 9	N	293	352 1	94
03		11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	11253 2	350 9	N	318	362 1	50
04		11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11567 2	321 9	N	292	173 1	169
05		11191 X	9281	-0-	-1910	-0-	9047 2	234 9	N	213	271 1	111
06		10830 X	9050	-0-	-1780	-0-	8870 2	180 9	N	164	167 1	108
07		11191 X	10484	-0-	-707	-0-	10201 2	283 9	N	257	284 1	81

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
03		14B2 EXT	592	-0-	592	592	592 2		N	-0-		66
04		14B2 EXT	2233	-0-	2233	2825	1044 1	1127 2	N	56		122
							62 9					
05		14B2 EXT	3500	-0-	3500	6325	1079 1	2375 2	N	42	123 1	41
							46 9					
06		14B2 EXT	2553	-0-	2553	8878	1044 1	1444 2	N	59	79 1	21
							65 9					
07		11102 X	2224	-0-	-8878	-0-	1079 1	1126 2	N	17		38
							19 9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013													TOTAL DEPTH 12930	PERF.12910	- 16864		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		12266 X	2211	-0-	-10055	-0-	2159	2	52	9	N	47	183	1		69	
03		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2295	2	50	9	N	45				114	
04		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2485	2	45	9	N	41	62	1		93	
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2269	2	31	9	N	28				121	
06		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2204	2	22	9	N	20	73	1		68	
07		2201 N	1852	-0-	-349	-0-	1821	2	31	9	N	28				96	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL DEPTH 14248	PERF.14559	- 18811		
02		16348 X	928	-0-	-15420	-0-	928	1			N	-0-				174	
03		5332 X	1079	-0-	-4253	-0-	1079	1			N	-0-				174	
04		5160 X	1044	-0-	-4116	-0-	1044	1			N	-0-				174	
05		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-				174	
06		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				174	
07		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				174	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010													TOTAL DEPTH 14306	PERF.14739	- 18920		
02		32801 X	7408	-0-	-25393	-0-	7406	2	2	9	N	2				136	
03		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-				136	
04		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8018	2	4	9	N	4	53	1		87	
05		8215 X	7630	-0-	-585	-0-	7616	2	14	9	N	13				100	
06		7950 X	7108	-0-	-842	-0-	7108	2			N	-0-	75	1		25	
07		8215 X	7199	-0-	-1016	-0-	7199	2			N	-0-				25	

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012													TOTAL DEPTH 11234	PERF.11775	- 16041		
02		21601 X	3632	-0-	-17969	-0-	1512	1	1989	2	N	119				183	
03		3472 X	1798	-0-	-1674	-0-	1674	1	94	2	N	27	157	1		53	
04		3360 X	2798	-0-	-562	-0-	1620	1	1111	2	N	61				114	
05		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	1674	1	3026	2	N	131	124	1		121	
06		3360 X	3147	-0-	-213	-0-	1620	1	1454	2	N	66	162	1		25	
07		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	1674	1	2011	2	N	92				117	

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010													TOTAL DEPTH 12019	PERF.12653	- 16839		
02		8273 X	1234	-0-	-7039	-0-	1122	2	112	9	N	102	160	1		42	
03		2294 X	1973	-0-	-321	-0-	1860	2	113	9	N	103				145	
04		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				145	
05		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	6	120	1		31	
06		3000 N	5001	-0-	2001	2001	4913	2	88	9	N	80				111	
07		3100 N	2036	-0-	-1064	937	2003	2	33	9	N	30	74	1		67	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	15929 X	2776	-0-	-13153	-0-	974	1	1609	2	Y	175	203	1	127
03	3844 X	3225	-0-	-619	-0-	1079	1	1927	2	Y	199	277	1	49
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	1044	1	2291	2	Y	214	184	1	79
05	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	1079	1	7306	2	Y	221	279	1	21
06	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	1044	1	2849	2	Y	192	191	1	22
07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	1079	1	2048	2	Y	157	152	1	27

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994														
02	13163 X	2011	-0-	-11152	-0-	974	1	1015	2	N	20			152
03	3627 X	2998	-0-	-629	-0-	1079	1	1784	2	N	123	194	1	81
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	1044	1	3170	2	N	47			128
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	1079	1	3603	2	N	66			194
06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	1044	1	2246	2	N	58	192	1	60
07	3627 X	2226	-0-	-1401	-0-	1079	1	1112	2	N	32			92

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632														
02	39921 X	7719	-0-	-32202	-0-	1276	1	6176	2	N	243	174	1	261
03	8463 X	8112	-0-	-351	-0-	1414	1	6306	2	N	356	350	1	267
04	8220 X	8021	-0-	-199	-0-	1368	1	6399	2	N	231	192	1	306
05	8556 X	5994	-0-	-2562	-0-	1414	1	4389	2	N	174	363	1	117
06	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	1368	1	6873	2	N	243	160	1	200
07	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	1414	1	7133	2	N	341	163	1	378

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156														
02	2800 N	2110	-0-	-690	8525	793	1	1261	2	N	51			294
03	3100 N	2754	-0-	-346	8179	878	1	1836	2	N	36			330
04	3000 N	2910	-0-	-90	8089	850	1	1999	2	N	55	194	1	191
05	3100 N	3288	-0-	188	8277	878	1	2364	2	N	42			233
06	3000 N	2533	-0-	-467	7810	850	1	1661	2	N	20			253
07	3100 N	4090	-0-	990	8800	878	1	3145	2	N	61	187	1	127

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		14401 X	23	-0-	-14378	-0-	23	2			N	83
03		9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9336	2	128	9	N	199
04		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5582	2	91	9	N	89
05		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5372	2	62	9	N	145
06		7410 X	3479	-0-	-3931	-0-	3409	2	70	9	N	97
07		7657 X	5380	-0-	-2277	-0-	5273	2	107	9	N	194

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438												
02		22619 X	780	-0-	-21839	-0-	658	2	122	9	N	159
03		4309 X	1490	-0-	-2819	-0-	1482	2	8	9	N	166
04		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	58
05		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	58
06		4170 X	2353	-0-	-1817	-0-	2353	2			N	58
07		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	58

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834												
02		21196 X	4196	-0-	-17000	-0-	4071	2	125	9	N	385
03		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5344	2	151	9	N	155
04		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5192	2	114	9	N	150
05		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5477	2	150	9	N	286
06		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5324	2	129	9	N	210
07		5487 X	5445	-0-	-42	-0-	5298	2	147	9	N	171

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132												
02		68140 X	12438	-0-	-55702	-0-	12190	2	248	9	N	349
03		13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	13041	2	252	9	N	188
04		12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	12536	2	233	9	N	266
05		12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	12705	2	235	9	N	216
06		12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	12385	2	229	9	N	220
07		13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	12768	2	243	9	N	338

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
05		201 X	201	-0-	-0-	-0-	71	2	130	9	N	166
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976												
02		26399 X	4005	-0-	-22394	-0-	3809	2	196	9	Y	112
03		5797 X	4883	-0-	-914	-0-	4631	2	252	9	Y	75
04		5610 X	5480	-0-	-130	-0-	5252	2	228	9	Y	30
05		5549 X	5213	-0-	-336	-0-	5002	2	211	9	Y	47
06		T. A.	5009	-0-	5009	5009	4800	2	209	9	Y	61
07		T. A.	5552	-0-	5552	10561	5341	2	211	9	Y	97

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	44029 X	7620	-0-	-36409	-0-	1256	1	6145	2	N	199	376	1	142	
						219	9								
03	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	1391	1	7976	2	N	250	186	1	206	
						275	9								
04	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	1346	1	6672	2	N	249	372	1	83	
						274	9								
05	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	1391	1	6468	2	N	221	90	1	214	
						243	9								
06	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	1346	1	6975	2	N	215	285	1	144	
						237	9								
07	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	1391	1	6679	2	N	172	174	1	142	
						189	9								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

02	31045 X	5297	-0-	-25748	-0-	5092	2	205	9	N	186	186	1	356
03	6789 X	5659	-0-	-1130	-0-	5468	2	191	9	N	174	366	1	164
04	6570 X	5368	-0-	-1202	-0-	5182	2	186	9	N	169	194	1	139
05	6789 X	5553	-0-	-1236	-0-	5373	2	180	9	N	164			303
06	5910 X	5354	-0-	-556	-0-	5190	2	164	9	N	149	193	1	259
07	5859 X	5232	-0-	-627	-0-	5079	2	153	9	N	139	180	1	218

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

02	44169 X	8065	-0-	-36104	-0-	7633	2	432	9	Y	393	386	1	247
03	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8375	2	374	9	Y	340	379	1	208
04	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8114	2	358	9	Y	325	369	1	164
05	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8435	2	353	9	Y	321	188	1	297
06	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8086	2	322	9	Y	293	373	1	217
07	8680 X	8544	-0-	-136	-0-	8229	2	315	9	Y	286	375	1	128

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

02	18127 X	2618	-0-	-15509	-0-	302	1	2224	2	N	84			180	
						92	9								
03	3813 X	949	-0-	-2864	-0-	335	1	593	2	N	19	189	1	10	
						21	9								
04	3690 X	1289	-0-	-2401	-0-	324	1	962	2	N	3			13	
						3	9								
05	3658 X	1908	-0-	-1750	-0-	335	1	1542	2	N	28			41	
						31	9								
06	3030 X	1308	-0-	-1722	-0-	324	1	984	2	N	-0-			41	
07	2914 X	1825	-0-	-1089	-0-	335	1	1415	2	N	68			109	
						75	9								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

02	35941 X	6433	-0-	-29508	-0-	6292	2	141	9	N	128	195	1	199
03	8215 X	7572	-0-	-643	-0-	7436	2	136	9	N	124	160	1	163
04	7950 X	7325	-0-	-625	-0-	7208	2	117	9	N	106	129	1	140
05	8215 X	7625	-0-	-590	-0-	7475	2	150	9	N	136			276
06	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7686	2	114	9	N	104	187	1	193
07	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	7935	2	149	9	N	135	190	1	138

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		50409 X	7268	-0-	-43141	-0-	6784	2	484	9	N	315
03		11439 X	9898	-0-	-1541	-0-	9404	2	494	9	N	206
04		10620 X	9637	-0-	-983	-0-	9145	2	492	9	N	338
05		10974 X	9989	-0-	-985	-0-	9510	2	479	9	N	196
06		10320 X	9943	-0-	-377	-0-	9596	2	347	9	N	323
07		9951 X	9596	-0-	-355	-0-	9160	2	436	9	N	333

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714												
02		2586 X	120	-0-	-2466	-0-	120	2			Y	73
03		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1414	2	4	9	Y	77
04		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	77
05		961 X	81	-0-	-880	-0-	81	2			Y	77
06		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1583	2	21	9	Y	96
07		1426 X	49	-0-	-1377	-0-	49	2			Y	96

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441												
02		20327 X	4216	-0-	-16111	-0-	4142	2	74	9	N	158
03		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4523	2	79	9	N	230
04		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4055	2	59	9	N	94
05		4681 X	4235	-0-	-446	-0-	4180	2	55	9	N	144
06		4530 X	3836	-0-	-694	-0-	3785	2	51	9	N	108
07		4681 X	3712	-0-	-969	-0-	3657	2	55	9	N	158

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942												
02		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	560	1	2657	2	N	131
							23	9				
03		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	1079	1	5844	2	N	218
							96	9				
04		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1044	1	22	2	N	95
							44	9				
05		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1079	1	19	2	N	149
							59	9				
06		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1044	1	201	2	N	106
							62	9				
*07		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1079	1	149	2	N	157
							56	9				

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395																	
02		27740 X	5651	-0-	-22089	-0-	638	1	4924	2	N	81	165	1			205
							89	9									
03		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	707	1	5044	2	N	75					280
							83	9									
04		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	684	1	4882	2	N	91	190	1			181
							100	9									
05		6076 X	5735	-0-	-341	-0-	707	1	4951	2	N	70					251
							77	9									
06		5880 X	5071	-0-	-809	-0-	684	1	4306	2	N	74					325
							81	9									
07		6076 X	5537	-0-	-539	-0-	707	1	4684	2	N	133	366	1			92
							146	9									

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792																	
02		24550 X	4621	-0-	-19929	-0-	4555	2	66	9	N	60					199
03		5642 X	5018	-0-	-624	-0-	4922	2	96	9	N	87	195	1			91
04		5460 X	4629	-0-	-831	-0-	4550	2	79	9	N	72					163
05		5270 X	4734	-0-	-536	-0-	4669	2	65	9	N	59					222
06		5100 X	3275	-0-	-1825	-0-	3213	2	62	9	N	56	109	1			169
07		5115 X	4840	-0-	-275	-0-	4751	2	89	9	N	81	164	1			86

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141																	
02		30197 X	5555	-0-	-24642	-0-	5380	2	175	9	N	159	190	1			232
03		6293 X	6205	-0-	-88	-0-	5979	2	226	9	N	205	191	1			246
04		6090 X	5988	-0-	-102	-0-	5828	2	160	9	N	145	186	1			205
05		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6152	2	174	9	N	158					363
06		6000 X	5785	-0-	-215	-0-	5646	2	139	9	N	126	196	1			293
07		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6126	2	152	9	N	138	187	1			244

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930																	
02		40789 X	7813	-0-	-32976	-0-	7666	2	147	9	N	134	170	1			202
03		8091 X	7557	-0-	-534	-0-	7436	2	121	9	N	110	192	1			120
04		7830 X	7060	-0-	-770	-0-	6992	2	68	9	N	62					182
05		8091 X	6948	-0-	-1143	-0-	6859	2	89	9	N	81					263
06		7830 X	5939	-0-	-1891	-0-	5841	2	98	9	N	89	179	1			173
07		8091 X	7441	-0-	-650	-0-	7318	2	123	9	N	112	178	1			107

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	30947 X	5508	-0-	-25439	-0-	793	1	4673	2	N	38			232
						42	9							
03	6479 X	4828	-0-	-1651	-0-	878	1	3897	2	N	48	197	1	83
						53	9							
04	6270 X	2345	-0-	-3925	-0-	850	1	1489	2	N	5			88
						6	9							
05	6479 X	2807	-0-	-3672	-0-	651	1	2156	2	N	-0-			88
06	6270 X	9	-0-	-6261	-0-	9	2			N	-0-			88
07	6107 X	52	-0-	-6055	-0-	52	2			N	-0-			88

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244														
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
02	13720 X	2279	-0-	-11441	-0-	2226	2	53	9	N	48			218
03	3193 X	2564	-0-	-629	-0-	2462	2	102	9	N	93	193	1	118
04	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5611	2	33	9	N	30			148
05	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	1079	1	6547	2	N	23			171
						25	9							
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3412	2	15	9	N	14	69	1	116
07	3224 X	2024	-0-	-1200	-0-	2017	2	7	9	N	6			122

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188														
02	10081 X	978	-0-	-9103	-0-	793	1	183	2	N	2			159
						2	9							
03	3255 X	2447	-0-	-808	-0-	878	1	1528	2	N	37			196
						41	9							
04	3150 X	1364	-0-	-1786	-0-	850	1	474	2	N	36	185	1	47
						40	9							
05	2945 X	892	-0-	-2053	-0-	878	1	14	9	N	13			60
06	2370 X	872	-0-	-1498	-0-	850	1	22	9	N	20			80
07	2449 X	891	-0-	-1558	-0-	878	1	13	9	N	12			92

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907														
02	9851 X	1965	-0-	-7886	-0-	1868	2	97	9	N	88	175	1	127
03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2715	2	118	9	N	107			234
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2260	2	132	9	N	120	192	1	162
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2332	2	155	9	N	141	181	1	122
06	2310 N	2241	-0-	-69	-0-	2156	2	85	9	N	77			199
07	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2697	2	99	9	N	90	188	1	101

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692														
02	32345 X	5931	-0-	-26414	-0-	5821	2	110	9	N	100	173	1	126
03	7223 X	6814	-0-	-409	-0-	6668	2	146	9	N	133	185	1	74
04	7320 X	6515	-0-	-805	-0-	6397	2	118	9	N	107			181
05	7564 X	6804	-0-	-760	-0-	6688	2	116	9	N	105			286
06	7320 X	5831	-0-	-1489	-0-	5709	2	122	9	N	111	184	1	213
07	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	6876	2	175	9	N	159	192	1	180

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
02		40544 X	7962	-0-	-32582	-0-	7784 2	178 9	N	162	186 1		245					
03		9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	9465 2	125 9	N	114	196 1		163					
04		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7320 2	102 9	N	93	175 1		81					
05		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5206 2	66 9	N	60			141					
06		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	7932 2	139 9	N	126	127 1		140					
07		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8159 2	118 9	N	107			247					

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12369	PERF.12605	-	16895
02		5597 X	2219	-0-	-3378	-0-	2134 2	85 9	N	77			155					
03		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2744 2	113 9	N	103	166 1		92					
04		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2660 2	97 9	N	88			180					
05		2449 X	745	-0-	-1704	-0-	679 2	66 9	N	60	162 1		78					
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	16			94					
07		2852 X	2041	-0-	-811	-0-	1921 2	120 9	N	109	170 1		33					

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011													TOTAL	DEPTH	13011	PERF.13919	-	20388
02		28115 X	5432	-0-	-22683	-0-	5081 2	351 9	Y	319	362 1		187					
03		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	5704 2	322 9	Y	293	189 1		291					
04		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5574 2	305 9	Y	277	354 1		214					
05		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5557 2	340 9	Y	309	379 1		144					
06		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5071 2	306 9	Y	278	189 1		233					
07		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	5993 2	342 9	Y	311	366 1		178					

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL	DEPTH	12461	PERF.12491	-	16834
02		7707 X	2463	-0-	-5244	-0-	793 1	1597 2	N	66	174 1		61					
							73 9											
03		2883 X	2801	-0-	-82	-0-	878 1	1869 2	N	49			110					
							54 9											
04		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	850 1	1860 2	N	81	63 1		128					
							89 9											
05		2883 X	2745	-0-	-138	-0-	878 1	1793 2	N	67			195					
							74 9											
06		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	850 1	1905 2	N	86	189 1		92					
							95 9											
07		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	878 1	1971 2	N	69			161					
							76 9											

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011													TOTAL	DEPTH	12824	PERF.12873	-	20099
02		14026 X	2358	-0-	-11668	-0-	2267 2	91 9	N	83			263					
03		3038 X	2203	-0-	-835	-0-	2070 2	133 9	N	121	195 1		189					
04		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	110	194 1		105					
05		2914 X	1891	-0-	-1023	-0-	1793 2	98 9	N	89			194					
06		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2709 2	114 9	N	104	123 1		175					
07		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4789 2	43 9	N	39			214					

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL	DEPTH	12656	PERF.13292	-	18371
02		35689 X	6441	-0-	-29248	-0-	6202 2	239 9	N	217	181 1		261					
03		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7431 2	277 9	N	252	391 1		122					
04		7380 X	6832	-0-	-548	-0-	6595 2	237 9	N	215	195 1		142					
05		7626 X	7114	-0-	-512	-0-	6865 2	249 9	N	226	190 1		178					
06		7380 X	6541	-0-	-839	-0-	6312 2	229 9	N	208	195 1		191					
07		7626 X	6535	-0-	-1091	-0-	6335 2	200 9	N	182	182 1		191					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	25592 X	4756	-0-	-20836	-0-	4651	2	105	9	N	95			284
03	5549 X	5224	-0-	-325	-0-	5111	2	113	9	N	103	184	1	203
04	5250 X	4943	-0-	-307	-0-	4876	2	67	9	N	61			264
05	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7607	2	96	9	N	87	177	1	174
06	5100 X	3691	-0-	-1409	-0-	3652	2	39	9	N	35	80	1	129
07	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5357	2	53	9	N	48			177

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834														
02	43147 X	8835	-0-	-34312	-0-	1431	1	6889	2	N	468	359	1	399
03	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	515	9	1585	1	N	518	747	1	170
04	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	570	9	1534	1	N	493	535	1	128
05	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	542	9	1585	1	N	442	316	1	254
06	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	486	9	1534	1	N	430	458	1	226
07	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	473	9	1585	1	N	306	359	1	173
						337	9							

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250														
02	19872 X	3500	-0-	-16372	-0-	3476	2	24	9	N	22			104
03	5673 X	3755	-0-	-1918	-0-	3732	2	23	9	N	21			125
04	5490 X	4925	-0-	-565	-0-	4923	2	2	9	N	2			127
05	5518 X	4409	-0-	-1109	-0-	4409	2			N	-0-			127
06	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5482	2	2	9	N	2			129
07	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-			129

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411														
02	16962 X	3494	-0-	-13468	-0-	3308	2	186	9	N	169	166	1	250
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3776	2	145	9	N	132	193	1	189
04	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3525	2	120	9	N	109	144	1	154
05	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3975	2	63	9	N	57			211
06	3780 X	3579	-0-	-201	-0-	3477	2	102	9	N	93			304
07	3906 X	3860	-0-	-46	-0-	3655	2	205	9	N	186	179	1	311

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	17139 X	5406	-0-	-11733	-0-	974	1	4173	2	N	235	384	1	170
						259	9							
03	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	1079	1	5689	2	N	215	183	1	202
						237	9							
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	1044	1	3554	2	N	255	334	1	123
						281	9							
05	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	1079	1	3208	2	N	169			292
						186	9							
06	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	1044	1	3108	2	N	190	189	1	293
						209	9							
07	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	1079	1	3168	2	N	150	190	1	253
						165	9							
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127														
02	23790 X	4217	-0-	-19573	-0-	4006	2	211	9	Y	192	195	1	277
03	5146 X	4838	-0-	-308	-0-	4570	2	268	9	Y	244	192	1	329
04	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	4920	2	277	9	Y	252	386	1	195
05	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	4898	2	296	9	Y	269	194	1	270
06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4407	2	223	9	Y	203	359	1	114
07	4681 X	4480	-0-	-201	-0-	4245	2	235	9	Y	214	178	1	150
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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 //CONT.// 676084																				
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE					
02		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	6861	2	311	9	N	283	455	1	189					
03		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	8839	2	328	9	N	298	185	1	302					
04		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7131	2	294	9	N	267	179	1	390					
05		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7581	2	249	9	N	226	319	1	297					
06		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	6980	2	185	9	N	168	165	1	300					
07		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7323	2	207	9	N	188			488					

HUFF RANCH 48 SL													WELL #: 15H RRCID -> 267285		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12830 - 17152	
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-					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07		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	
02		74108 X	14221	-0-	-59887	-0-	13944	2	277	9	N	252	374	1	356					
03		15500 X	15458	-0-	-42	-0-	15254	2	204	9	N	185			541					
04		15000 X	14600	-0-	-400	-0-	14411	2	189	9	N	172	174	1	539					
05		15748 X	15716	-0-	-32	-0-	15223	2	493	9	N	448	192	1	795					
06		15240 X	14309	-0-	-931	-0-	13865	2	444	9	N	404	529	1	670					
07		15748 X	14010	-0-	-1738	-0-	13685	2	325	9	N	295	360	1	605					

BRITT RANCH I 4SL													WELL #: 17 RRCID -> 267298		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13029		PERF.13480 - 18249	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07		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	
02		23909 X	4341	-0-	-19568	-0-	3740	2	601	9	N	546	377	1	358					
03		5146 X	4974	-0-	-172	-0-	4388	2	586	9	N	533	757	1	134					
04		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	4496	2	591	9	N	537	382	1	289					
05		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	4695	2	604	9	N	549	386	1	452					
06		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	4658	2	527	9	N	479	767	1	164					
07		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	4818	2	575	9	N	523	554	1	133					

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4417H RRCID -> 267497		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12629		PERF.12977 - 20830	
02		28851 X	4485	-0-	-24366	-0-	4157	2	328	9	N	298	185	1	217					
03		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5602	2	406	9	N	369	363	1	223					
04		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5322	2	351	9	N	319	361	1	181					
05		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5048	2	320	9	N	291	191	1	281					
06		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5029	2	289	9	N	263	349	1	195					
07		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4439	2	268	9	N	244	386	1	53					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012													TOTAL DEPTH 13652	PERF.13961	- 17768
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2800 N	1692	-0-	-1108	8679	793 1	65 9	834 2	N	59	191 1		35		
03	3100 N	895	-0-	-2205	6474	878 1		17 9	N	15			50		
04	3000 N	2371	-0-	-629	5845	850 1		1390 2	N	119			169		
05	3100 N	1474	-0-	-1626	4219	131 9		552 2	N	40			209		
06	3000 N	2206	-0-	-794	3425	878 1	44 9	1342 2	N	13			222		
07	3100 N	2301	-0-	-799	2626	878 1	14 9	1387 2	N	33	188 1		67		
						36 9									
DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL DEPTH 12000	PERF.12189	- 16468
02	31473 X	3741	-0-	-27732	-0-	3536 2		205 9	N	186			265		
03	6107 X	3503	-0-	-2604	-0-	3385 2		118 9	N	107	193 1		179		
04	5910 X	4887	-0-	-1023	-0-	4632 2		255 9	N	232	196 1		215		
05	6107 X	3816	-0-	-2291	-0-	3584 2		232 9	N	211	186 1		240		
06	5910 X	1616	-0-	-4294	-0-	1383 2		233 9	N	212	192 1		260		
07	5053 X	135	-0-	-4918	-0-	135 2			N	-0-	191 1		69		
DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL DEPTH 12038	PERF.12443	- 16750
02	22381 X	3872	-0-	-18509	-0-	3488 2		384 9	N	349	191 1		235		
03	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8475 2		136 9	N	124	195 1		164		
04	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	10286 2		3 9	N	3	86 1		81		
05	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	10167 2		453 9	N	412	192 1		301		
06	8340 X	5535	-0-	-2805	-0-	5260 2		275 9	N	250	380 1		171		
07	8618 X	7075	-0-	-1543	-0-	6544 2		531 9	N	483	375 1		279		
BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL DEPTH 12882	PERF.13175	- 18025
02	16391 X	2923	-0-	-13468	-0-	2837 2		86 9	N	78	193 1		175		
03	3782 X	3222	-0-	-560	-0-	3148 2		74 9	N	67			242		
04	3660 X	2994	-0-	-666	-0-	2957 2		37 9	N	34	155 1		121		
05	3286 X	3076	-0-	-210	-0-	3055 2		21 9	N	19			140		
06	3180 X	3161	-0-	-19	-0-	2959 2		202 9	N	184	194 1		130		
07	3224 X	2821	-0-	-403	-0-	2787 2		34 9	N	31			161		
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012													TOTAL DEPTH 12690	PERF.12827	- 17739
02	42688 X	8042	-0-	-34646	-0-	8042 2			N	-0-			85		
03	8804 X	8351	-0-	-453	-0-	8122 2		229 9	N	208			293		
04	8730 X	8054	-0-	-676	-0-	7946 2		108 9	N	98	249 1		142		
05	9021 X	7365	-0-	-1656	-0-	7146 2		219 9	N	199	7 1		334		
06	8730 X	6668	-0-	-2062	-0-	6485 2		183 9	N	166	369 1		131		
07	8897 X	7833	-0-	-1064	-0-	7684 2		149 9	N	135	57 1		209		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) // CONT. // 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC // CONT. // 676084														
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		18277 X	3695	-0-	-14582	-0-	974	1	2601	2	N	109		190
							120	9						
03		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	1053	1	2933	2	N	129	182 1	137
							142	9						
04		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	1044	1	3030	2	N	114	117 1	134
							125	9						
05		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	1079	1	3911	2	N	166	151 1	149
							183	9						
06		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	1044	1	3933	2	N	169	179 1	139
							186	9						
07		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	945	1	3738	2	N	145	162 1	122
							160	9						

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800														
02		44353 X	7664	-0-	-36689	-0-	7664	2			N	-0-		20
03		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	557	1	10316	2	N	-0-		20
04		10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	1044	1	9067	2	N	-0-		20
05		10323 X	10035	-0-	-288	-0-	1057	1	8978	2	N	-0-		20
06		10530 X	8567	-0-	-1963	-0-	1044	1	7523	2	N	-0-		20
07		10881 X	9019	-0-	-1862	-0-	1079	1	7813	2	N	115		135
							127	9						

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120														
02		32581 X	3421	-0-	-29160	-0-	3358	2	63	9	N	57		178
03		8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8198	2	175	9	N	159	192 1	145
04		8070 X	7459	-0-	-611	-0-	7280	2	179	9	N	163	177 1	131
05		8339 X	7113	-0-	-1226	-0-	6968	2	145	9	N	132		263
06		8100 X	7243	-0-	-857	-0-	7105	2	138	9	N	125	186 1	202
07		8370 X	7200	-0-	-1170	-0-	7032	2	168	9	N	153	192 1	163

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100														
02		78017 X	13415	-0-	-64602	-0-	13401	2	14	9	N	13		166
03		17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	16872	2	235	9	N	214	180 1	200
04		14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	14911	2	1	9	N	1		201
05		16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-	147 1	54
06		15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	15032	2			N	-0-		54
07		16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	16256	2	14	9	N	13		67

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316														
02		47459 X	6502	-0-	-40957	-0-	6502	2			N	-0-		-0-
03		12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-		-0-
04		11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-		-0-
05		11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-		-0-
06		12270 X	10743	-0-	-1527	-0-	10743	2			N	-0-		-0-
07		12679 X	10656	-0-	-2023	-0-	10656	2			N	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	44770 X	5302	-0-	-39468	-0-	793	1	4430	2	N	72	184	1	226
03	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	79	9	878	1	N	46	169	1	103
04	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	51	9	850	1	N	235	190	1	148
05	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	259	9	878	1	N	95			243
06	5730 X	2733	-0-	-2997	-0-	105	9	850	1	N	79	193	1	129
07	5921 X	3188	-0-	-2733	-0-	87	9	878	1	N	108			237
						119	9							
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910														
02	2800 N	3082	-0-	282	9159	2838	2	244	9	N	222	186	1	153
03	3100 N	642	-0-	-2458	6701	495	2	147	9	N	134	193	1	94
04	3000 N	2635	-0-	-365	6336	2414	2	221	9	N	201	155	1	140
05	8937 X	2601	-0-	-6336	-0-	2421	2	180	9	N	164	90	1	214
06	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2328	2	215	9	N	195	176	1	233
07	2449 X	1929	-0-	-520	-0-	1703	2	226	9	N	205	324	1	114
HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028														
02	2800 N	2252	-0-	-548	10227	2252	2			N	-0-			186
03	3100 N	1306	-0-	-1794	8433	1306	2			N	-0-			186
04	3000 N	1731	-0-	-1269	7164	1731	2			N	-0-	124	1	62
05	3100 N	2365	-0-	-735	6429	2363	2	2	9	N	2			64
*06	3000 N	2463	-0-	-537	5892	2463	2			N	-0-	4	5	60
*07	3100 N	2118	-0-	-982	4910	2118	2			N	-0-	2	5	58
HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077														
02	18446 X	3171	-0-	-15275	-0-	793	1	2378	2	N	-0-			85
03	4123 X	3850	-0-	-273	-0-	878	1	2972	2	N	-0-			85
04	4260 X	3943	-0-	-317	-0-	850	1	3093	2	N	-0-			85
05	4402 X	3882	-0-	-520	-0-	878	1	2868	2	N	124			209
						136	9							
06	4260 X	3673	-0-	-587	-0-	850	1	2753	2	N	64	191	1	82
07	4061 X	3656	-0-	-405	-0-	70	9	878	1	N	27			109
						30	9							
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204														
02	20523 X	4158	-0-	-16365	-0-	3854	2	304	9	N	276	381	1	134
03	5053 X	4879	-0-	-174	-0-	4576	2	303	9	N	275	190	1	219
04	4890 X	4479	-0-	-411	-0-	4164	2	315	9	N	286	383	1	122
05	4619 X	4189	-0-	-430	-0-	3886	2	303	9	N	275	169	1	228
06	4710 X	4200	-0-	-510	-0-	3922	2	278	9	N	253	348	1	133
07	4867 X	4665	-0-	-202	-0-	4358	2	307	9	N	279	176	1	236
BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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 //CONT.// 676084																	
WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013													TOTAL DEPTH	11452	PERF.11710	- 16272	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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	
02		28476 X	5992	-0-	-22484	-0-	974	1	4926	2	N	84	370	1			117
							92	9									
03		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	1079	1	4851	2	N	69					186
							76	9									
04		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	1044	1	4370	2	N	59					245
							65	9									
05		5642 X	4048	-0-	-1594	-0-	1079	1	2906	2	N	57	190	1			112
							63	9									
06		5460 X	3591	-0-	-1869	-0-	1044	1	2505	2	N	38					150
							42	9									
07		5642 X	4194	-0-	-1448	-0-	1079	1	3067	2	N	44					194
							48	9									

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12144	PERF.12310	- 16858	
02		T. A.	4778	-0-	4778	29286	4600	2	178	9	Y	162	179	1			61
03		T. A.	5861	-0-	5861	35147	5650	2	211	9	Y	192	171	1			82
04		T. A.	6223	-0-	6223	41370	6004	2	219	9	Y	199	247	1			34
05		47939 X	6569	-0-	-41370	-0-	6411	2	158	9	Y	144	123	1			55
06		5700 X	4913	-0-	-787	-0-	4714	2	199	9	Y	181	179	1			57
07		6386 X	4835	-0-	-1551	-0-	4659	2	176	9	Y	160	125	1			92

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013													TOTAL DEPTH	12557	PERF.12865	- 17392	
02		19527 X	3077	-0-	-16450	-0-	793	1	2247	2	N	34					267
							37	9									
03		4743 X	3570	-0-	-1173	-0-	878	1	2604	2	N	80	196	1			151
							88	9									
04		4350 X	4252	-0-	-98	-0-	850	1	3345	2	N	52					203
							57	9									
05		4495 X	3225	-0-	-1270	-0-	878	1	2231	2	N	105	175	1			133
							116	9									
06		4350 X	3604	-0-	-746	-0-	850	1	2675	2	N	72	63	1			142
							79	9									
07		4402 X	3702	-0-	-700	-0-	878	1	2751	2	N	66					208
							73	9									

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014													TOTAL DEPTH	11480	PERF.11736	- 16374	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	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 //CONT.// 676084
 DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	2800 N	800	-0-	-2000	3761	798	2	2	9	N	2	81	1	102
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	661					N	-0-			102
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	58	1	44
05	899 N	2	-0-	-897	-0-		2	2		N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	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

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

02	33033 X	6650	-0-	-26383	-0-	6551	2	99	9	N	90			253
03	7471 X	5466	-0-	-2005	-0-	5381	2	85	9	N	77	188	1	142
04	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7462	2	88	9	N	80			222
05	7378 X	7317	-0-	-61	-0-	7221	2	96	9	N	87			309
06	7140 X	6921	-0-	-219	-0-	6797	2	124	9	N	113	238	1	184
07	7812 X	6724	-0-	-1088	-0-	6645	2	79	9	N	72			256

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

02	66344 X	11942	-0-	-54402	-0-	11796	2	146	9	N	133	171	1	177
03	13950 X	12874	-0-	-1076	-0-	12731	2	143	9	N	130	198	1	109
04	13410 X	12432	-0-	-978	-0-	12307	2	125	9	N	114	161	1	62
05	13547 X	12861	-0-	-686	-0-	12726	2	135	9	N	123			185
06	13080 X	8631	-0-	-4449	-0-	8558	2	73	9	N	66			251
07	13237 X	10839	-0-	-2398	-0-	10734	2	105	9	N	95	192	1	154

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

02	51952 X	6491	-0-	-45461	-0-	6490	2		1	9	N	1		67
03	12772 X	8534	-0-	-4238	-0-	358	1	8159	2	N	15			82
						17	9							
04	15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	767	1	14618	2	N	97			179
						107	9							
05	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	878	1	13031	2	N	141	113	1	207
						155	9							
06	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	821	1	11441	2	N	95	91	1	211
						105	9							
07	14260 X	11255	-0-	-3005	-0-	852	1	10291	2	N	102	176	1	137
						112	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	31147 X	5813	-0-	-25334	-0-	870	1	4741	2	N	184	380	1	193
						202	9							
03	7068 X	6534	-0-	-534	-0-	1079	1	5204	2	N	228	174	1	247
						251	9							
04	6630 X	6517	-0-	-113	-0-	1044	1	5222	2	N	228	305	1	170
						251	9							
05	6851 X	6562	-0-	-289	-0-	1021	1	5284	2	N	234	175	1	229
						257	9							
06	6630 X	3692	-0-	-2938	-0-	1009	1	2493	2	N	173	188	1	214
						190	9							
07	6727 X	3639	-0-	-3088	-0-	1031	1	2386	2	N	202	187	1	229
						222	9							
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719														
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620														
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059														
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992														
02	2800 N	342	-0-	-2458	215	318	2	24	9	N	22			70
03	1806 N	1591	-0-	-215	-0-	1530	2	61	9	N	55			125
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	768	2	30	9	N	27			152
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			152
06	1530 N	989	-0-	-541	-0-	946	2	43	9	N	39			191
07	837 N	473	-0-	-364	-0-	411	2	62	9	N	56			247
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499														
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3			128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	91	1	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504																	
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					186
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	99	2	17	9	N	15					201
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					201
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					201
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1	112	1			90
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					90
MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012																	
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650																	
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555																	
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004										TOTAL DEPTH 13720	PERF.12802 - 13598					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004										TOTAL DEPTH 13636	PERF.12683 - 13517					
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004										TOTAL DEPTH 13899	PERF.12684 - 13852					
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	298	2	7	9	N	6					100
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					100
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					100
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					100
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					100
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	N	10					110

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12780 - 13583					
02	590 N	220	-0-	-370	-0-	220	2			N	-0-					66
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					66
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					66
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					66
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					66
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004										TOTAL DEPTH 13780	PERF.12769 - 13595					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH 14450	PERF.12812 - 14298					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004										TOTAL DEPTH 14400	PERF.12747 - 14256					
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1278	2	42	9	N	38					183
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1232	2	32	9	N	29					212
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	879	2	29	9	N	26	183	1			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	1230 N	904	-0-	-326	-0-	885	2	19	9	N	17					72
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1722	2	50	9	N	45					117

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004										TOTAL DEPTH 14100	PERF.12552 - 13968					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004										TOTAL DEPTH 14050	PERF.12738 - 13962					
02	2800 N	1075	-0-	-1725	483	1050	2	25	9	N	23					88
03	1673 N	1190	-0-	-483	-0-	1162	2	28	9	N	25					113
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1119	2	35	9	N	32					145
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1161	2	29	9	N	26	153	1			18
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1115	2	28	9	N	25					43
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1160	2	30	9	N	27					70

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004										TOTAL DEPTH 13780	PERF.12742 - 13642					
02	2800 N	987	-0-	-1813	3305	987	2			N	-0-					81
03	3100 N	374	-0-	-2726	579	374	2			N	-0-					81
04	1371 N	792	-0-	-579	-0-	792	2			N	-0-					81
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					81
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					81
07	806 N	522	-0-	-284	-0-	522	2			N	-0-					80

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005										TOTAL DEPTH 14350	PERF.12759 - 14200					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005										TOTAL DEPTH 14308	PERF.12702 - 14257					
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005										TOTAL DEPTH 14300	PERF.12509 - 14216					
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12798 - 13468					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1397 N	678	-0-	-719	-0-	655	2	23	9	N	21			194
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	724	2	13	9	N	12			206
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	694	2	17	9	N	15			221
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	718	2	20	9	N	18			239
06	720 N	688	-0-	-32	-0-	682	2	6	9	N	5	179	1	65
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	757	2	15	9	N	14			79

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822														
02	1200 N	756	-0-	-444	-0-	755	2	1	9	N	1			103
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	N	13			116
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4			120
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	759	2	7	9	N	6			126
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			126
07	744 N	285	-0-	-459	-0-	285	2			N	-0-			126

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
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-			43

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970																
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-
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-

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876																
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481																
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH 14150	PERF.12764 - 14030						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		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						
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005										TOTAL DEPTH 13778	PERF.12480 - 13692						
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006										TOTAL DEPTH 15900	PERF.12654 - 14749						
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
04		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						7

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH 16550	PERF.15032 - 16388						
02		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3548	2	3 9	N	3						53
03		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4059	2	2 9	N	2						55
04		3750 X	3679	-0-	-71	-0-	3678	2	1 9	N	1						56
05		3875 X	3616	-0-	-259	-0-	3610	2	6 9	N	5						61
06		3750 X	3683	-0-	-67	-0-	3673	2	10 9	N	9						70
07		3875 X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2		N	-0-						70

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006										TOTAL DEPTH 16300	PERF.14895 - 16157						
02		2800 N	1050	-0-	-1750	-0-	461	1050	2		N	-0-					103
03		1553 N	1092	-0-	-461	-0-	1089	2	3 9	N	3						106
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-						106
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-						106
06		990 N	958	-0-	-32	-0-	958	2		N	-0-						106
07		1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	2		N	-0-						106

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007										TOTAL DEPTH 16569	PERF.12674 - 16347						
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342												
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-	83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293												
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	2	2	9	N	2	101
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2053	2	9	9	N	8	109
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	2	6	9	N	5	104
05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2732	2	6	9	N	5	109
06	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2756	2	1	9	N	1	110
07	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2758	2	7	9	N	6	87

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528												
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916												
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254												
02	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2409	2	7	9	N	6	200
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	2	8	9	N	7	207
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	2	8	9	N	7	207
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2429	2	3	9	N	3	210
06	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2652	2	3	9	N	3	213
07	2480 N	1430	-0-	-1050	-0-	1426	2	4	9	N	4	183

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529												
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240												
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-
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-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902												
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-
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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006										TOTAL DEPTH	PERF.12568 - 13832			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006										TOTAL DEPTH	PERF.14926 - 16495			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006										TOTAL DEPTH	PERF.12848 - 14298			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006										TOTAL DEPTH	PERF.15150 - 1648			
02	2800 N	2012	-0-	-788	5853	1999	2	13	9	N	12			135
03	3100 N	2408	-0-	-692	5161	2398	2	10	9	N	9			144
04	3000 N	2035	-0-	-965	4196	2026	2	9	9	N	8			152
05	3100 N	2185	-0-	-915	3281	2184	2	1	9	N	1	68	1	85
06	3000 N	2396	-0-	-604	2677	2372	2	24	9	N	22	69	1	38
07	3100 N	2359	-0-	-741	1936	2349	2	10	9	N	9			47

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006										TOTAL DEPTH	PERF.13170 - 15856			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006										TOTAL DEPTH	PERF.15390 - 16538			
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			10
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			10
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			10
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			10
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			10
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			70

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006										TOTAL DEPTH	PERF.15247 - 16183			
02	2800 N	2302	-0-	-498	6849	2296	2	6	9	N	5			160
03	3100 N	2115	-0-	-985	5864	2114	2	1	9	N	1			161
04	3000 N	702	-0-	-2298	3566	700	2	2	9	N	2			163
05	3100 N	2103	-0-	-997	2569	2103	2			N	-0-			163
06	3000 N	2568	-0-	-432	2137	2566	2	2	9	N	2	107	1	58
07	3100 N	2542	-0-	-558	1579	2542	2			N	-0-			58

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		2800 N	1708	-0-	-1092	334	1704	2	4	9	N	160
03		1132 N	798	-0-	-334	-0-	792	2	6	9	N	165
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186												
02		35277 X	6745	-0-	-28532	-0-	6732	2	13	9	N	121
03		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	121
04		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	121
05		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5411	2	8	9	N	128
06		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5807	2	31	9	N	156
07		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	156

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715												
02		20 X	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	N	137
03		453 X	453	-0-	-0-	-0-	358	2	95	9	N	223
04		894 X	894	-0-	-0-	-0-	847	2	47	9	N	87
05		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5843	2	121	9	N	197
06		10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10295	2	86	9	N	275
07		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7138	2	131	9	N	187

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884												
02		664 N	478	-0-	-186	-0-	478	2			N	230
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	456	2	14	9	N	243
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6	9	N	248
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	449	2	8	9	N	255
06		450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	255
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	255

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042												
02		2800 N	1504	-0-	-1296	1665	1494	2	10	9	N	60
03		3100 N	1580	-0-	-1520	145	1562	2	18	9	N	76
04		1569 N	1424	-0-	-145	-0-	1417	2	7	9	N	76
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1072	2	9	9	N	84
06		1530 N	1323	-0-	-207	-0-	1314	2	9	9	N	92
07		1457 N	1120	-0-	-337	-0-	1108	2	12	9	N	88

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH 14350	PERF.12638 - 13421			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007										TOTAL DEPTH 16400	PERF.15080 - 16324			
02	2619 N	939	-0-	-1680	-0-	931	2	8	9	N	7			103
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			103
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	N	2			105
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	947	2	21	9	N	19			124
06	960 N	890	-0-	-70	-0-	868	2	22	9	N	20			144
07	992 N	888	-0-	-104	-0-	875	2	13	9	N	12			156

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 16837	PERF.13010 - 16674			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH 13700	PERF.12786 - 13564			
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	N	3			215
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	897	2	12	9	N	11			226
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	N	10			236
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5	190	1	51
06	870 N	624	-0-	-246	-0-	616	2	8	9	N	7			58
07	806 N	656	-0-	-150	-0-	649	2	7	9	N	6			64

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH 15600	PERF.12878 - 15472			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008										TOTAL DEPTH 15802	PERF.12638 - 14110			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH 15766	PERF.12602 - 15668			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH 16100	PERF.13339 - 15419					
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					158
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1061	2	3	9	N	3					161
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-	5	1			156
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					156
06	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	977	2	41	9	N	37					193
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1120	2	21	9	N	19	9	1			201

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007										TOTAL DEPTH 14300	PERF.12702 - 14014					
02	1141 N	470	-0-	-671	-0-	470	2			N	-0-					127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH 16600	PERF.13340 - 16400					
02	896 X	651	-0-	-245	-0-	650	2	1	9	N	1					95
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				N	-0-					95
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-	-0-				N	-0-	4	1			91
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				N	-0-					91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	1			87

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005										TOTAL DEPTH 15800	PERF.13140 - 15737					
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3734	2	29	9	N	26					263
03	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4066	2	23	9	N	21					284
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	-0-				N	42	196	1			130
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4006	2	40	9	N	36					166
06	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4544	2	13	9	N	12					178
07	3999 X	3938	-0-	-61	-0-	3929	2	9	9	N	8	35	1			146

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH 14350	PERF.12668 - 14281					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008										TOTAL DEPTH 16500	PERF.12682 - 16120					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2585 N	1448	-0-	-1137	-0-	1442	2	6	9	N	5					167
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	N	10					177
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	2	6	9	N	5					182
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					182
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1366	2	23	9	N	21					203
07	1426 N	1171	-0-	-255	-0-	1164	2	7	9	N	6					209

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007										TOTAL DEPTH	13500	PERF.12677	- 13445			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007										TOTAL DEPTH	16200	PERF.15113	- 16128			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007										TOTAL DEPTH	16500	PERF.15165	- 16451			
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2436	2	15	9	N	14					105
03	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2498	2	9	9	N	8					113
04	2250 X	2197	-0-	-53	-0-	2195	2	2	9	N	2					115
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2300	2	3	9	N	3					118
06	2250 N	1971	-0-	-279	-0-	1969	2	2	9	N	2					120
07	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2650	2	8	9	N	7					127

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008										TOTAL DEPTH	16023	PERF.12552	- 15892			
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					37
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	977	2	33	9	N	30					67
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	930	2	24	9	N	22					89
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	952	2	39	9	N	35					124
06	990 N	961	-0-	-29	-0-	929	2	32	9	N	29					153
07	992 N	931	-0-	-61	-0-	916	2	15	9	N	14	139	1			28

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007										TOTAL DEPTH	15935	PERF.13038	- 15564			
02	2647 N	1062	-0-	-1585	-0-	1060	2	2	9	N	2					79
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					82
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	2	3	9	N	3	5	1			80
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2					82
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					82
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2	10	1			73

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007										TOTAL DEPTH	16165	PERF.15319	- 16043			
02	2800 N	1176	-0-	-1624	-0-	1326	2	3	9	N	3					207
03	3100 N	1978	-0-	-1122	-0-	204	2	7	9	N	6					213
04	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	2011	2	17	9	N	15	7	1			221
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					221
06	1920 N	1778	-0-	-142	-0-	1774	2	4	9	N	4					225
07	2108 N	1285	-0-	-823	-0-	1271	2	14	9	N	13	204	1			31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4256 X	4001	-0-	-255	-0-	4000	2	1	9	N	1					82
03	6448 X	4515	-0-	-1933	-0-	4515	2			N	-0-					82
04	4830 X	4410	-0-	-420	-0-	4410	2			N	-0-					82
05	4557 X	4304	-0-	-253	-0-	4304	2			N	-0-					82
06	4380 X	4375	-0-	-5	-0-	4375	2			N	-0-					82
07	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5252	2	1	9	N	1					83

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007										TOTAL DEPTH	16400	PERF.15140 - 16343				
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					45
03	3100 X	2491	-0-	-609	-0-	2491	2			N	-0-					45
04	3000 X	2649	-0-	-351	-0-	2649	2			N	-0-					45
05	2759 X	2537	-0-	-222	-0-	2537	2			N	-0-					45
06	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					45
07	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					45

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008										TOTAL DEPTH	16187	PERF.12610 - 16106				
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					190
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					190
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					190
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					190
06	1140 N	905	-0-	-235	-0-	905	2			N	-0-					190
07	1178 N	977	-0-	-201	-0-	977	2			N	-0-					170

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	13940	PERF.12778 - 13848				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016										TOTAL DEPTH	16600	PERF.13932 - 14722				
02	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	N	3					99
03	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1405	2	102	9	N	93					192
04	2820 X	1521	-0-	-1299	-0-	1424	2	97	9	N	88	9	1			271
05	2914 X	1591	-0-	-1323	-0-	1541	2	50	9	N	45	190	1			126
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1730	2	19	9	N	17					143
07	1550 N	1359	-0-	-191	-0-	1356	2	3	9	N	3	18	1			126

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007										TOTAL DEPTH	14150	PERF.12890 - 14074				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008										TOTAL DEPTH	16550	PERF.15186 - 16483				
02	2800 N	1374	-0-	-1426	-0-	1022	2			N	-0-					66
03	2336 N	1314	-0-	-1022	-0-	1314	2			N	-0-					66
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	N	4					70
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					70
06	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					70
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1780	-0-	-1020	4065	1780	2			N	-0-			23
03		3100 N	1694	-0-	-1406	2659	1694	2			N	-0-			23
04		3000 N	1584	-0-	-1416	1243	1582	2		2 9	N	2			25
05		2834 N	1591	-0-	-1243	-0-	1589	2		2 9	N	2			27
06		1650 N	1502	-0-	-148	-0-	1500	2		2 9	N	2			29
07		1643 N	1511	-0-	-132	-0-	1510	2		1 9	N	1			30

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697															
02		14511 X	3667	-0-	-10844	-0-	3656	2		11 9	N	10			163
03		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4321	2		10 9	N	9			172
04		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4079	2		10 9	N	9	14 1		167
05		2542 X	2270	-0-	-272	-0-	2267	2		3 9	N	3			170
06		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3424	2		2 9	N	2			172
07		2542 X	352	-0-	-2190	-0-	352	2			N	-0-	30 1		136

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930															
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	402	2		11 9	N	10			128
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			128

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300															
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-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358															
02		3108 X	2986	-0-	-122	-0-	2986	2			N	-0-			83
03		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-			83
04		3030 X	3027	-0-	-3	-0-	3026	2		1 9	N	1			84
05		3286 X	3074	-0-	-212	-0-	3072	2		2 9	N	2			86
06		3540 X	3345	-0-	-195	-0-	3345	2			N	-0-			86
07		3658 X	3556	-0-	-102	-0-	3553	2		3 9	N	3			89

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993															
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	988	2		1 9	N	1			150
03		2573 X	1368	-0-	-1205	-0-	1368	2			N	-0-			150
04		2490 X	2070	-0-	-420	-0-	2070	2			N	-0-			150
05		2573 X	1105	-0-	-1468	-0-	1105	2			N	-0-			150
06		1560 X	870	-0-	-690	-0-	870	2			N	-0-			150
07		2139 X	898	-0-	-1241	-0-	898	2			N	-0-			150

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					113
03	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4132	2	8	9	N	7					120
04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3381	2	20	9	N	18					138
05	2697 X	2632	-0-	-65	-0-	2617	2	15	9	N	14	37	1			115
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2940	2	11	9	N	10					125
07	2697 X	1449	-0-	-1248	-0-	1438	2	11	9	N	10	122	1			13

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	N	4	1	1			108
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2	1	1			109
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					109
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					109
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1					110
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3					114

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	981	2	32	9	N	29	2	1			233
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1308	2	24	9	N	22	1	1			254
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2200	2	43	9	N	39	190	1			103
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1948	2	11	9	N	10					113
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	839	2	24	9	N	22	1	1			134
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1071	2	19	9	N	17	56	1			95

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

02	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2763	2	4	9	N	4	171	1			202
03	3720 X	1858	-0-	-1862	-0-	1858	2			N	-0-					202
04	3600 X	1659	-0-	-1941	-0-	1659	2			N	-0-					202
05	3348 X	1712	-0-	-1636	-0-	1712	2			N	-0-					202
06	2970 X	1120	-0-	-1850	-0-	1120	2			N	-0-					202
07	3069 X	531	-0-	-2538	-0-	531	2			N	-0-					156

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1239	2	23	9	N	21	2	1			220
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1566	2	32	9	N	29	192	1			57
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	2	22	9	N	20	1	1			76
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	N	16	1	1			91
06	1440 N	1399	-0-	-41	-0-	1386	2	13	9	N	12	2	1			101
07	1488 N	869	-0-	-619	-0-	868	2	1	9	N	1	1	1			101

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

02	2397 N	29	-0-	-2368	-0-	29	2			N	-0-					315
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					315
04	3000 N	3554	-0-	554	-0-	3543	2	11	9	N	10					325
05	3100 N	3009	-0-	-91	-0-	2983	2	26	9	N	24					349
06	3000 N	4038	-0-	1038	-0-	4038	2			N	-0-					349
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					349

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

02	2408 X	1778	-0-	-630	-0-	1778	2			N	-0-					144
03	2139 X	1998	-0-	-141	-0-	1997	2	1	9	N	1					145
04	2070 X	2024	-0-	-46	-0-	2009	2	15	9	N	14					159
05	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2100	2	3	9	N	3	111	1			51
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2260	2	7	9	N	6					57
07	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2052	2	6	9	N	5					62

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	1176 X	454	-0-	-722	-0-	454	2			N	-0-	83
03	1240 X	35	-0-	-1205	-0-	35	2			N	-0-	83
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	83
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	83
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	83
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-	82

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942												
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1187	2	31	9	N	28	238
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1327	2	29	9	N	26	79
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1162	2	28	9	N	25	103
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	N	20	123
06	1320 N	1246	-0-	-74	-0-	1222	2	24	9	N	22	144
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1234	2	20	9	N	18	161

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920												
02	2584 N	129	-0-	-2455	-0-	128	2	1	9	N	1	113
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	N	2	115
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-	115
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	2	8	9	N	7	122
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	762	2	8	9	N	7	129
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1557	2	3	9	N	3	132

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940												
02	2372 N	1264	-0-	-1108	-0-	1235	2	29	9	N	26	325
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1168	2	23	9	N	21	344
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	747	2	12	9	N	11	163
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2	164
06	1140 N	867	-0-	-273	-0-	867	2			N	-0-	164
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-	164

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798												
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	192
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116												
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	681	2	9	9	N	8				117	
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	834	2	15	9	N	14				131	
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	N	5				136	
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	778	2	17	9	N	15				151	
06		810 N	751	-0-	-59	-0-	745	2	6	9	N	5	1	1		155	
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	767	2	10	9	N	9				164	

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260																	
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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484																	
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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480																	
02		2800 N	1580	-0-	-1220	5095	1580	2			N	-0-				159	
03		3100 N	2175	-0-	-925	4170	2175	2			N	-0-				159	
04		3000 N	1770	-0-	-1230	2940	1770	2			N	-0-				159	
05		3060 N	120	-0-	-2940	-0-	120	2			N	-0-				159	
06		2100 N	656	-0-	-1444	-0-	653	2	3	9	N	3	104	1		58	
07		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2948	2	1	9	N	1				59	

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372																	
02		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2752	2	62	9	N	56	194	1		150	
03		4185 X	3535	-0-	-650	-0-	3461	2	74	9	N	67				217	
04		3300 X	2018	-0-	-1282	-0-	1956	2	62	9	N	56				273	
05		3410 X	2677	-0-	-733	-0-	2632	2	45	9	N	41	190	1		124	
06		3420 X	1807	-0-	-1613	-0-	1753	2	54	9	N	49				173	
07		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3668	2	54	9	N	49				222	

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953																	
02		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6379	2	153	9	N	139	187	1		178	
03		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6696	2	150	9	N	136	189	1		125	
04		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7059	2	151	9	N	137				262	
05		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	7912	2	164	9	N	149	190	1		221	
06		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7246	2	142	9	N	129	186	1		164	
07		7440 X	6664	-0-	-776	-0-	6540	2	124	9	N	113				277	

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400																	
02		6160 X	4607	-0-	-1553	-0-	4515	2	92	9	N	84	184	1		215	
03		6820 X	5446	-0-	-1374	-0-	5345	2	101	9	N	92				307	
04		6600 X	4046	-0-	-2554	-0-	3960	2	86	9	N	78	192	1		193	
05		6820 X	6546	-0-	-274	-0-	6423	2	123	9	N	112				305	
06		5490 X	5304	-0-	-186	-0-	5206	2	98	9	N	89	184	1		210	
07		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5569	2	98	9	N	89				299	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-		139
03	3100 N	3399	-0-	299	299	3399 2			N	-0-		139
04	3000 N	2729	-0-	-271	28	2729 2			N	-0-		139
05	2935 N	2907	-0-	-28	-0-	2907 2			N	-0-		139
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2			N	-0-		139
07	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2			N	-0-		95

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009										TOTAL DEPTH 16062	PERF.12628 - 15856	
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	14 9		N	13	2 1	116
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1196 2	12 9		N	11	1 1	126
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-		126
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-		126
06	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076 2			N	-0-		126
07	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1063 2			N	-0-		125

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010										TOTAL DEPTH 16100	PERF.12682 - 15807	
02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-		217
03	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2			N	-0-		217
04	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 2			N	-0-		217
05	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2			N	-0-		217
06	788 X	788	-0-	-0-	-0-	779 2	9 9		N	8		225
07	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2			N	-0-		225

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010										TOTAL DEPTH 16050	PERF.12697 - 15878	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010										TOTAL DEPTH 16000	PERF.12645 - 15876	
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	467 2	8 9		N	7		242
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-		242
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	614 2	12 9		N	11		253
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 2	1 9		N	1		254
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-		254
07	651 N	521	-0-	-130	-0-	514 2	7 9		N	6	192 1	68

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010										TOTAL DEPTH 16100	PERF.12634 - 15850	
02	740 X	740	-0-	-0-	-0-	723 2	17 9		N	15	4 1	164
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2			N	-0-	1 1	163
04	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2			N	-0-		163
05	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2			N	-0-		163
06	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-		163
07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	371 2	8 9		N	7		169

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010										TOTAL DEPTH 12414	PERF.13026 - 16227	
02	2352 X	1428	-0-	-924	-0-	1428 2			N	-0-		316
03	4185 X	192	-0-	-3993	-0-	181 2	11 9		N	10		326
04	4620 X	2427	-0-	-2193	-0-	2419 2	8 9		N	7		333
05	4774 X	3748	-0-	-1026	-0-	3653 2	95 9		N	86	191 1	228
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3380 2	138 9		N	125		353
07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3029 2	94 9		N	85	189 1	249

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010										TOTAL DEPTH	16650	PERF.14938	- 16514
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	2772 X	2416	-0-	-356	-0-	2409	2	7 9	N	6			223
03	2914 X	2726	-0-	-188	-0-	2726	2		N	-0-			223
04	2790 X	2493	-0-	-297	-0-	2493	2		N	-0-			223
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-	89 1		134
06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			134
07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			73

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010										TOTAL DEPTH	14196	PERF.14242	- 18543
02	2016 X	730	-0-	-1286	-0-	730	2		N	-0-			42
03	4557 X	463	-0-	-4094	-0-	463	2		N	-0-			42
04	5220 X	192	-0-	-5028	-0-	192	2		N	-0-			42
05	5394 X	241	-0-	-5153	-0-	241	2		N	-0-			42
06	1740 X	190	-0-	-1550	-0-	190	2		N	-0-			42
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			42

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010										TOTAL DEPTH	12563	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010										TOTAL DEPTH	16000	PERF.12726	- 15890
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010										TOTAL DEPTH	14281	PERF.14500	- 18450
02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4918	2	12 9	Y	11			91
03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5376	2	15 9	Y	14			105
04	3900 X	3315	-0-	-585	-0-	3296	2	19 9	Y	17			122
05	4340 X	3461	-0-	-879	-0-	3461	2		Y	-0-			122
06	DLQ G-10	2921	-0-	2921	2921	2921	2		Y	-0-			122
07	DLQ G-10	2638	-0-	2638	5559	2631	2	7 9	Y	6			128

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010										TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	- 17511
02	11620 X	10563	-0-	-1057	-0-	10441	2	122 9	N	111			297
03	14043 X	13516	-0-	-527	-0-	13366	2	150 9	N	136	183 1		250
04	13590 X	12884	-0-	-706	-0-	12716	2	168 9	N	153	192 1		211
05	13175 X	12784	-0-	-391	-0-	12681	2	103 9	N	94	172 1		133
06	13080 X	11557	-0-	-1523	-0-	11477	2	80 9	N	73			206
07	13516 X	12108	-0-	-1408	-0-	12014	2	94 9	N	85	183 1		108

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010										TOTAL DEPTH	5515	PERF. 4610	- 5400
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-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02		27396 X	27396	-0-	-0-	-0-		27018	2	378	9	N	344	378	1	663			
03		28227 X	28227	-0-	-0-	-0-		27713	2	514	9	N	467	371	1	759			
04		28749 X	28749	-0-	-0-	-0-		28256	2	493	9	N	448	764	1	443			
05		28301 X	28301	-0-	-0-	-0-		27818	2	483	9	N	439	371	1	511			
06		26755 X	26755	-0-	-0-	-0-		26242	2	513	9	N	466	566	1	411			
07		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-		6408	2	113	9	N	103			167			

MILLER 2																			
WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010														TOTAL	DEPTH	13036	PERF.13055	-	17413
02		11064 X	11064	-0-	-0-	-0-		10929	2	135	9	N	123	175	1	283			
03		12276 X	11894	-0-	-382	-0-		11727	2	167	9	N	152			435			
04		11700 X	11215	-0-	-485	-0-		11095	2	120	9	N	109	190	1	354			
05		12059 X	11177	-0-	-882	-0-		11079	2	98	9	N	89	189	1	254			
06		11850 X	10330	-0-	-1520	-0-		10279	2	51	9	N	46	178	1	122			
07		12245 X	11853	-0-	-392	-0-		11665	2	188	9	N	171			293			

CALCOTE																			
WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011														TOTAL	DEPTH	16450	PERF.13783	-	14591
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60			
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1962	2	32	9	N	29			89			
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-		569	2	43	9	N	39			128			
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-		483	2	31	9	N	28			156			
06		660 N	510	-0-	-150	-0-		508	2	2	9	N	2			158			
07		620 N	395	-0-	-225	-0-		392	2	3	9	N	3	3	1	157			

STILES 67																			
WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011														TOTAL	DEPTH	13030	PERF.13135	-	17493
02		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-		5711	2	128	9	N	116			238			
03		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-		5413	2	118	9	N	107	186	1	159			
04		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-		5233	2	141	9	N	128			287			
05		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-		5415	2	160	9	N	145	190	1	242			
06		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-		4825	2	116	9	N	105	194	1	153			
07		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-		5693	2	135	9	N	123	164	1	112			

DAVIS 65																			
WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011														TOTAL	DEPTH	13175	PERF.13126	-	17483
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-						N	19			522			
03		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-			522			
04		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-						N	-0-			522			
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-			522			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			522			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			522			

THOMAS																			
WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010														TOTAL	DEPTH	12442	PERF.12964	-	16555
02		3080 X	3076	-0-	-4	-0-		2929	2	147	9	Y	134	193	1	228			
03		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-		3996	2	132	9	Y	120	192	1	156			
04		3330 X	2888	-0-	-442	-0-		2757	2	131	9	Y	119			275			
05		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-		2859	2	91	9	Y	83	195	1	163			
06		DLQ G-10	2289	-0-	2289	2289		2167	2	122	9	Y	111	190	1	84			
07		DLQ G-10	2486	-0-	2486	4775		2383	2	103	9	Y	94			178			

LEDBETTER 66																			
WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011														TOTAL	DEPTH	12849	PERF.12970	-	17205
02		2492 X	961	-0-	-1531	-0-		896	2	65	9	N	59			247			
03		2883 X	1553	-0-	-1330	-0-		1413	2	140	9	N	127	174	1	200			
04		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-		1493	2	107	9	N	97	122	1	175			
05		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-		3204	2	118	9	N	107			282			
06		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-		2728	2	94	9	N	85	176	1	191			
07		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-		2189	2	107	9	N	97			288			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
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 UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE *	EOM BALANCE			
02		2800 N	2055	-0-	-745	1753	1944	2	111	9	N	101	189	1	390		
03		3100 N	2690	-0-	-410	1343	2626	2	64	9	N	58			448		
04		3000 N	2122	-0-	-878	465	2109	2	13	9	N	12	187	1	273		
05		2704 N	2239	-0-	-465	-0-	2226	2	13	9	N	12			285		
06		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1845	2	8	9	N	7			292		
07		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			292		

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12702	- 17035
02		5684 X	5262	-0-	-422	-0-	5192	2	70	9	N	64			294		
03		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7303	2	129	9	N	117	186	1	225		
04		6300 X	5998	-0-	-302	-0-	5870	2	128	9	N	116	231	1	110		
05		6944 X	5022	-0-	-1922	-0-	4888	2	134	9	N	122			232		
06		7200 X	4188	-0-	-3012	-0-	4071	2	117	9	N	106	177	1	161		
07		7440 X	4309	-0-	-3131	-0-	4186	2	123	9	N	112	187	1	86		

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012													TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13463	- 17376
02		6468 X	5628	-0-	-840	-0-	5450	2	178	9	N	162			400		
03		6231 X	6015	-0-	-216	-0-	5870	2	145	9	N	132	384	1	148		
04		6030 X	5821	-0-	-209	-0-	5634	2	187	9	N	170			318		
05		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5786	2	161	9	N	146	151	1	313		
06		6030 X	5935	-0-	-95	-0-	5769	2	166	9	N	151	191	1	273		
07		6231 X	6197	-0-	-34	-0-	6041	2	156	9	N	142	193	1	222		

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011													TOTAL	DEPTH	13280	PERF.14213	- 18305
02		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3327	2	175	9	N	159	190	1	343		
03		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4482	2	193	9	N	175	193	1	325		
04		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4337	2	175	9	N	159	208	1	276		
05		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4506	2	202	9	N	184	190	1	270		
06		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	4858	2	178	9	N	162	190	1	242		
07		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4279	2	173	9	N	157	211	1	183		

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL	DEPTH	13564	PERF.14373	- 18233
02		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4315	2	100	9	N	91			184		
03		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5446	2	76	9	N	69			253		
04		4650 X	3949	-0-	-701	-0-	3917	2	32	9	N	29			282		
05		5084 X	5041	-0-	-43	-0-	4932	2	109	9	N	99	188	1	193		
06		5340 X	4372	-0-	-968	-0-	4251	2	121	9	N	110	191	1	112		
07		5518 X	4886	-0-	-632	-0-	4769	2	117	9	N	106			218		

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011													TOTAL	DEPTH	13456	PERF.14368	- 18373
02		4928 X	3155	-0-	-1773	-0-	3099	2	56	9	N	51	193	1	323		
03		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4435	2	122	9	N	111	189	1	245		
04		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6247	2	80	9	N	73	191	1	127		
05		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5718	2	59	9	N	54			181		
06		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4825	2	34	9	N	31			212		
07		6045 X	3889	-0-	-2156	-0-	3889	2			N	-0-			212		

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011													TOTAL	DEPTH	13735	PERF.14410	- 17637
02		7140 X	2153	-0-	-4987	-0-	2019	2	134	9	N	122			282		
03		8866 X	8262	-0-	-604	-0-	8105	2	157	9	N	143	187	1	238		
04		7890 X	6922	-0-	-968	-0-	6771	2	151	9	N	137	193	1	182		
05		7595 X	7160	-0-	-435	-0-	6920	2	240	9	N	218	190	1	210		
06		8010 X	6510	-0-	-1500	-0-	6272	2	238	9	N	216			426		
07		8277 X	6875	-0-	-1402	-0-	6703	2	172	9	N	156	189	1	393		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		7476 X	6368	-0-	-1108	-0-	6355 2	13 9	N	12		346
03		8308 X	8233	-0-	-75	-0-	8152 2	81 9	N	74	175 1	245
04		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	7931 2	61 9	N	55		300
05		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	8159 2	140 9	N	127	179 1	248
06		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8836 2	147 9	N	134	178 1	204
07		8246 X	8217	-0-	-29	-0-	8064 2	153 9	N	139	187 1	156

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577												
02		5656 X	4789	-0-	-867	-0-	4699 2	90 9	N	82	191 1	119
03		6262 X	4974	-0-	-1288	-0-	4818 2	156 9	N	142		261
04		6060 X	5110	-0-	-950	-0-	4976 2	134 9	N	122	182 1	201
05		5766 X	5180	-0-	-586	-0-	5057 2	123 9	N	112	176 1	137
06		5220 X	4378	-0-	-842	-0-	4289 2	89 9	N	81		218
07		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6501 2	168 9	N	153	167 1	204

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523												
02		5852 X	5637	-0-	-215	-0-	5470 2	167 9	N	152	183 1	153
03		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6011 2	179 9	N	163	179 1	137
04		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5764 2	194 9	N	176	191 1	122
05		5890 X	5722	-0-	-168	-0-	5553 2	169 9	N	154	184 1	92
06		6030 X	5983	-0-	-47	-0-	5807 2	176 9	N	160		252
07		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6304 2	182 9	N	165	172 1	245

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463												
02		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7519 2	147 9	N	134		165
03		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	8229 2	135 9	N	123	188 1	100
04		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	8024 2	32 9	N	29		129
05		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	7970 2	133 9	N	121		250
06		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7818 2	124 9	N	113	193 1	170
07		8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8150 2	132 9	N	120	180 1	110

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427												
02		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5178 2	228 9	N	207	179 1	374
03		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5602 2	250 9	N	227	190 1	411
04		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5547 2	261 9	N	237	368 1	280
05		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	5742 2	278 9	N	253	186 1	347
06		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5610 2	226 9	N	205	341 1	211
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309												
02		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5092 2	162 9	Y	147		236
03		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5545 2	97 9	Y	88	193 1	131
04		4830 X	4583	-0-	-247	-0-	4473 2	110 9	Y	100		231
05		4991 X	4054	-0-	-937	-0-	3967 2	87 9	Y	79	190 1	120
06		DLQ G-10	6348	-0-	6348	6348	6236 2	112 9	Y	102		222
07		DLQ G-10	5055	-0-	5055	11403	4954 2	101 9	Y	92	189 1	125

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	11427	2	12	9	N	11				242
03	13268 X	12450	-0-	-818	-0-	12396	2	54	9	N	49	89	1		202
04	12840 X	10230	-0-	-2610	-0-	10216	2	14	9	N	13	44	1		171
05	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	13508	2	13	9	N	12				183
06	12270 X	11618	-0-	-652	-0-	11614	2	4	9	N	4				187
07	16091 X	16091	-0-	-0-	-0-	16052	2	39	9	N	35	51	1		158

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL DEPTH 12839	PERF.12974	- 17217
02	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5221	2	156	9	N	142				231
03	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5752	2	152	9	N	138	181	1		188
04	6030 X	5626	-0-	-404	-0-	5479	2	147	9	N	134	191	1		131
05	6231 X	5744	-0-	-487	-0-	5567	2	177	9	N	161				292
06	5760 X	5607	-0-	-153	-0-	5476	2	131	9	N	119	179	1		232
07	5952 X	5833	-0-	-119	-0-	5682	2	151	9	N	137	180	1		189

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH 12444	PERF.12671	- 16669
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3392	2	132	9	Y	120	187	1		145
03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4030	2	234	9	Y	213	186	1		172
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3359	2	193	9	Y	175	191	1		156
05	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4333	2	155	9	Y	141				297
06	DLQ G-10	4049	-0-	4049	4049	3811	2	238	9	Y	216	382	1		131
07	DLQ G-10	4203	-0-	4203	8252	4049	2	154	9	Y	140				271

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL DEPTH 13008	PERF.13440	- 17451
02	2828 X	103	-0-	-2725	-0-	103	2			N	-0-	1	1		239
03	2883 X	4	-0-	-2879	-0-	4	2			N	-0-				239
04	960 X	406	-0-	-554	-0-	406	2			N	-0-				239
05	1240 X	50	-0-	-1190	-0-	50	2			N	-0-				239
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	49	189	1		99
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2799	2	116	9	N	105	5	1		193

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH 13186	PERF.13740	- 17479
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-
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-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012													TOTAL DEPTH 13078	PERF.13426	- 17346
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-
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-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012													TOTAL DEPTH 13007	PERF.13561	- 17221
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-
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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			62
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			62
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379														
02	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2244	2	39	9	N	35			131
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3263	2	23	9	N	21			152
04	4860 X	4745	-0-	-115	-0-	4693	2	52	9	N	47			199
05	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5766	2	77	9	N	70	193	1	76
06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5712	2	46	9	N	42			118
07	4898 X	4013	-0-	-885	-0-	3972	2	41	9	N	37			155

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382														
02	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	10454	2	217	9	N	197	15	1	575
03	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	11800	2	330	9	N	300	396	1	479
04	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	11250	2	330	9	N	300	201	1	578
05	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	11011	2	284	9	N	258	389	1	447
06	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10131	2	380	9	N	345	590	1	202
07	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	8286	2	128	9	N	116	6	1	188

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121														
02	17606 X	17606	-0-	-0-	-0-	17301	2	305	9	N	277	238	1	469
03	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	17351	2	293	9	N	266	399	1	336
04	17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	17030	2	321	9	N	292	206	1	422
05	18608 X	18608	-0-	-0-	-0-	18278	2	330	9	N	300	379	1	343
06	17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	16814	2	285	9	N	259	419	1	183
07	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	9293	2	12	9	N	11	2	1	41

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373														
02	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8366	2	151	9	N	137	182	1	613
03	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-			613
04	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	7961	2	97	9	N	88	190	1	511
05	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7575	2	86	9	N	78	189	1	400
06	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7379	2	143	9	N	130			530
07	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2416	2	99	9	N	90	177	1	226

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101														
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3142	2	11	9	N	10			486
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4083	2	83	9	N	75	383	1	178
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4051	2	119	9	N	108			286
05	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	3972	2	329	9	N	299	288	1	297
06	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4724	2	207	9	N	188	210	1	275
07	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1137	2	157	9	N	143	174	1	163

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4788 X	1173	-0-	-3615	-0-	1027 2	146 9	N	133	33 1			316
03	8680 X	6179	-0-	-2501	-0-	6087 2	92 9	N	84	199 1			201
04	8310 X	7137	-0-	-1173	-0-	6987 2	150 9	N	136	9 1			328
05	8556 X	7532	-0-	-1024	-0-	7431 2	101 9	N	92	197 1			223
06	8280 X	495	-0-	-7785	-0-	489 2	6 9	N	5	16 1			212
07	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	9983 2	117 9	N	106	1 1			317

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9005 2	142 9	N	129	32 1			277
03	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8519 2	94 9	N	85	10 1			352
04	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8161 2	89 9	N	81	200 1			233
05	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9268 2	158 9	N	144	6 1			371
06	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8557 2	86 9	N	78	241 1			208
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				208

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522													
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-
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-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578													
02	2856 X	2538	-0-	-318	-0-	2344 2	194 9	N	176	192 1			221
03	3162 X	2207	-0-	-955	-0-	2076 2	131 9	N	119	188 1			152
04	2700 X	1800	-0-	-900	-0-	1701 2	99 9	N	90				242
05	2759 X	2334	-0-	-425	-0-	2247 2	87 9	N	79	180 1			141
06	2730 X	2578	-0-	-152	-0-	2482 2	96 9	N	87	76 1			152
07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2855 2	128 9	N	116	172 1			96

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406													
02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4065 2	235 9	N	214	182 1			254
03	4464 X	4271	-0-	-193	-0-	4106 2	165 9	N	150	191 1			213
04	4440 X	4222	-0-	-218	-0-	4013 2	209 9	N	190	185 1			218
05	4588 X	4297	-0-	-291	-0-	4097 2	200 9	N	182	250 1			150
06	4620 X	4011	-0-	-609	-0-	3856 2	155 9	N	141	118 1			173
07	4774 X	4022	-0-	-752	-0-	3866 2	156 9	N	142	187 1			128

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569													
02	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	10667 2	377 9	N	343	250 1			306
03	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	18706 2	388 9	N	353	391 1			268
04	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	15664 2	331 9	N	301	390 1			179
05	16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	15776 2	340 9	N	309	193 1			295
06	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	17303 2	290 9	N	264	236 1			323
07	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5616 2	135 9	N	123	189 1			133

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864													
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

02	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-	192	1			606
03	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8523	2	179	9	N	163	198	1			571
04	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	8902	2	105	9	N	95	194	1			472
05	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9311	2	193	9	N	175	185	1			462
06	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7324	2	174	9	N	158	171	1			449
07	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4569	2	66	9	N	60	180	1			176

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5954	2	67	9	N	61	463	1			417
03	6293 X	6145	-0-	-148	-0-	6077	2	68	9	N	62	186	1			293
04	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5845	2	96	9	N	87					380
05	6727 X	6096	-0-	-631	-0-	5966	2	130	9	N	118					498
06	6510 X	6030	-0-	-480	-0-	5991	2	39	9	N	35					533
07	6665 X	5912	-0-	-753	-0-	5861	2	51	9	N	46	66	1			513

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

02	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8664	2	6	9	N	5	3	1			113
03	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	9626	2	10	9	N	9	2	1			120
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5741	2	13	9	N	12	1	1			131
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	1			130
06	5460 X	701	-0-	-4759	-0-	701	2			N	-0-	1	1			129
07	5642 X	549	-0-	-5093	-0-	549	2			N	-0-					129

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

02	16432 X	16432	-0-	-0-	-0-	16283	2	149	9	N	135	191	1			212
03	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	16239	2	311	9	N	283	191	1			304
04	16013 X	16013	-0-	-0-	-0-	15715	2	298	9	N	271	359	1			216
05	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	15389	2	212	9	N	193	201	1			208
06	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	15558	2	290	9	N	264	190	1			282
07	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	16250	2	260	9	N	236	383	1			135

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

02	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9753	2	220	9	N	200	231	1			179
03	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	8978	2	169	9	N	154	197	1			136
04	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8371	2	171	9	N	155	193	1			98
05	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8574	2	209	9	N	190	4	1			284
06	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	7890	2	163	9	N	148	224	1			208
07	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8488	2	175	9	N	159	206	1			161

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2153	2	72	9	N	65	192	1			188
03	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1561	2	34	9	N	31					219
04	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	1947	2	80	9	N	73					292
05	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1825	2	59	9	N	54	181	1			165
06	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1530	2	61	9	N	55					220
07	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2081	2	63	9	N	57					182

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

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-
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-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) // CONT. // 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC // CONT. // 875461														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9324 X	-0-	-0-	-9324	-0-					N	137	28 1		263
03	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	10272 2	318 9	N		N	289	19 1		533
04	8700 X	8411	-0-	-289	-0-	8243 2	168 9	N		N	153	398 1		288
05	8990 X	5568	-0-	-3422	-0-	5466 2	102 9	N		N	93	17 1		364
06	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	12379 2	220 9	N		N	200	227 1		337
07	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT			337

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670														
02	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5263 2	51 9	N		N	46	198 1		200
03	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4422 2	31 9	N		N	28			228
04	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5411 2	52 9	N		N	47			275
05	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	13501 2	154 9	N		N	140	1 1		414
06	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	12791 2	132 9	N		N	120	219 1		315
07	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2762 2	17 9	N		N	15	78 1		91

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2260 2	308 9	N		N	280	281 1		386
03	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5711 2	178 9	N		N	162	12 1		536
04	2700 X	1020	-0-	-1680	-0-	823 2	197 9	N		N	179	406 1		309
05	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7721 2	129 9	N		N	117	22 1		404
06	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6731 2	190 9	N		N	173	68 1		509
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			509

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404														
02	4424 X	850	-0-	-3574	-0-	841 2	9 9	N		N	8	96 1		164
03	3813 X	484	-0-	-3329	-0-	437 2	47 9	N		N	43			207
04	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2616 2	43 9	N		N	39			246
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3424 2	36 9	N		N	33			279
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3978 2	31 9	N		N	28			307
07	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4380 2	65 9	N		N	59	185 1		181

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529														
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-
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-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013													TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12820	-	17469
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-		6742	2	116	9	N	105	193	1	393		
03		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-		7148	2	23	9	N	21	190	1	224		
04		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-		6162	2	135	9	N	123			347		
05		8556 X	6153	-0-	-2403	-0-		6035	2	118	9	N	107	188	1	266		
06		8280 X	5663	-0-	-2617	-0-		5545	2	118	9	N	107			373		
07		7595 X	5685	-0-	-1910	-0-		5582	2	103	9	N	94	349	1	118		

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013													TOTAL	DEPTH	13029	PERF.13850	-	19124
02		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-		6468	2	201	9	N	183	191	1	242		
03		7068 X	6792	-0-	-276	-0-		6618	2	174	9	N	158	190	1	210		
04		6840 X	6545	-0-	-295	-0-		6334	2	211	9	N	192	182	1	220		
05		6634 X	6607	-0-	-27	-0-		6449	2	158	9	N	144	176	1	188		
06		7140 X	7083	-0-	-57	-0-		6878	2	205	9	N	186	171	1	203		
07		7378 X	7079	-0-	-299	-0-		6842	2	237	9	N	215	188	1	230		

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL	DEPTH	12722	PERF.12698	-	17284
02		12068 X	11736	-0-	-332	-0-		11631	2	105	9	N	95			304		
03		14105 X	13867	-0-	-238	-0-		13723	2	144	9	N	131	190	1	245		
04		13500 X	13143	-0-	-357	-0-		12953	2	190	9	N	173	189	1	229		
05		14818 X	11103	-0-	-3715	-0-		10951	2	152	9	N	138			367		
06		14340 X	12702	-0-	-1638	-0-		12535	2	167	9	N	152	190	1	329		
07		13857 X	7332	-0-	-6525	-0-		7269	2	63	9	N	57	183	1	203		

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013													TOTAL	DEPTH	12681	PERF.12960	-	20127
02		10028 X	10028	-0-	-0-	-0-		9867	2	161	9	N	146	178	1	234		
03		9734 X	9344	-0-	-390	-0-		9167	2	177	9	N	161	187	1	208		
04		8902 X	8902	-0-	-0-	-0-		8772	2	130	9	N	118	177	1	149		
05		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-		10592	2	140	9	N	127			276		
06		12786 X	12786	-0-	-0-	-0-		12593	2	193	9	N	175	188	1	263		
07		12741 X	12741	-0-	-0-	-0-		12595	2	146	9	N	133	187	1	209		

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL	DEPTH	13418	PERF.13270	-	18152
02		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-		3855	2	185	9	N	168	180	1	384		
03		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-		4192	2	3	9	N	3			387		
04		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-		4488	2	79	9	N	72			459		
05		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-		4561	2	146	9	N	133	180	1	412		
06		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-		4744	2	133	9	N	121	175	1	358		
07		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-		4381	2	87	9	N	79			286		

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL	DEPTH	13379	PERF.13976	-	18828
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013													TOTAL DEPTH	13312	PERF.13721	- 13991	
02		14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	13967	2	317	9	N	288	477	1		330	
03		15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	15393	2	362	9	N	329	236	1		423	
04		15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	14982	2	343	9	N	312	231	1		504	
05		14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	14253	2	420	9	N	382	229	1		657	
06		14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	13950	2	218	9	N	198	477	1		378	
07		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6703	2	221	9	N	201	19	1		357	

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014													TOTAL DEPTH	13175	PERF.13619	- 18517	
02		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3555	2	109	9	N	99				224	
03		771 X	771	-0-	-0-	-0-	721	2	50	9	N	45	192	1		77	
04		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3851	2	124	9	N	113				190	
05		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5332	2	173	9	N	157	172	1		175	
06		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5942	2	101	9	N	92	180	1		87	
07		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5947	2	133	9	N	121				208	

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014													TOTAL DEPTH	12875	PERF.13420	- 18295	
02		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				120	
03		164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				120	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120	

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013													TOTAL DEPTH	13395	PERF.14250	- 19019	
02		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	7659	2	156	9	N	142	190	1		257	
03		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5979	2	123	9	N	112				369	
04		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2210	2	141	9	N	128	186	1		311	
05		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5243	2	139	9	N	126	177	1		260	
06		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7097	2	232	9	N	211	180	1		291	
07		26 X	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	N	3	159	1		32	

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013													TOTAL DEPTH	12865	PERF.13630	- 18354	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014													TOTAL DEPTH	12664	PERF.13410	- 17867	
02		6384 X	6340	-0-	-44	-0-	6197	2	143	9	N	130				369	
03		6975 X	6424	-0-	-551	-0-	6266	2	158	9	N	144	184	1		329	
04		6720 X	6380	-0-	-340	-0-	6162	2	218	9	N	198	186	1		341	
05		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6269	2	139	9	N	126	186	1		281	
06		6780 X	6411	-0-	-369	-0-	6294	2	117	9	N	106				387	
07		7006 X	6280	-0-	-726	-0-	6173	2	107	9	N	97	187	1		297	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013													TOTAL DEPTH 13142	PERF.13095	- 17817		
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH 12768	PERF.13020	- 17507		
02	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	28097	2	481	9	N	437	560	1		958	
03	30018	X	30018	-0-	-0-	-0-	29676	2	342	9	N	311	197	1		1072	
04	27372	X	27372	-0-	-0-	-0-	26833	2	539	9	N	490	756	1		806	
05	28455	X	28455	-0-	-0-	-0-	27881	2	574	9	N	522	571	1		757	
06	27944	X	27944	-0-	-0-	-0-	27464	2	480	9	N	436	356	1		837	
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6352	2	78	9	N	71	325	1		112	

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014													TOTAL DEPTH 13162	PERF.13608	- 18426		
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7245	2	109	9	N	99				227	
03	7409	X	7097	-0-	-312	-0-	6988	2	109	9	N	99	198	1		128	
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7137	2	128	9	N	116				244	
05	7254	X	4168	-0-	-3086	-0-	4103	2	65	9	N	59	187	1		116	
06	7890	X	5361	-0-	-2529	-0-	5250	2	111	9	N	101				217	
07	8153	X	2763	-0-	-5390	-0-	2709	2	54	9	N	49	178	1		88	

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014													TOTAL DEPTH 12874	PERF.13514	- 18230		
02	2156	X	1006	-0-	-1150	-0-	1006	2			N	-0-				107	
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3448	2	26	9	N	24				131	
04	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	2621	2	37	9	N	34				165	
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2506	2	29	9	N	26	58	1		133	
06	3360	X	2138	-0-	-1222	-0-	2126	2	12	9	N	11				144	
07	3472	X	2223	-0-	-1249	-0-	2197	2	26	9	N	24				168	

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH 13080	PERF.13120	- 17686		
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014													TOTAL DEPTH 12675	PERF.12905	- 17128		
02	4396	X	4088	-0-	-308	-0-	4071	2	17	9	N	15				154	
03	4681	X	2775	-0-	-1906	-0-	2729	2	46	9	N	42				196	
04	4530	X	345	-0-	-4185	-0-	345	2			N	-0-				196	
05	4743	X	814	-0-	-3929	-0-	812	2	2	9	N	2				198	
06	4590	X	3467	-0-	-1123	-0-	3402	2	65	9	N	59				257	
07	4526	X	4279	-0-	-247	-0-	4242	2	37	9	N	34	188	1		103	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6239	2	90	9	N	82			296
03	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5916	2	94	9	N	85	193	1	188
04	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7452	2	111	9	N	101			289
05	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7532	2	100	9	N	91	179	1	201
06	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6328	2	80	9	N	73			274
07	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5637	2	100	9	N	91	192	1	173

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333														
02	2380 X	503	-0-	-1877	-0-	485	2	18	9	N	16			245
03	2108 X	806	-0-	-1302	-0-	782	2	24	9	N	22			267
04	1680 X	1238	-0-	-442	-0-	1210	2	28	9	N	25	179	1	113
05	1550 X	1222	-0-	-328	-0-	1196	2	26	9	N	24			137
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1295	2	25	9	N	23			160
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1640	2	32	9	N	29			189

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150														
02	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3977	2	75	9	N	68			278
03	4464 X	4263	-0-	-201	-0-	4149	2	114	9	N	104			382
04	4320 X	4003	-0-	-317	-0-	3906	2	97	9	N	88			470
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3944	2	103	9	N	94	376	1	188
06	4350 X	3703	-0-	-647	-0-	3576	2	127	9	N	115			303
07	4495 X	3817	-0-	-678	-0-	3792	2	25	9	N	23	191	1	135

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522														
02	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6756	2	109	9	N	99			231
03	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7399	2	135	9	N	123	200	1	154
04	7470 X	7007	-0-	-463	-0-	6898	2	109	9	N	99	190	1	63
05	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7722	2	125	9	N	114			177
06	7440 X	7321	-0-	-119	-0-	7211	2	110	9	N	100			277
07	7595 X	6705	-0-	-890	-0-	6577	2	128	9	N	116	188	1	205

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664														
02	10164 X	8887	-0-	-1277	-0-	8743	2	144	9	N	131	191	1	260
03	11718 X	10355	-0-	-1363	-0-	10258	2	97	9	N	88	193	1	155
04	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	10240	2	175	9	N	159			314
05	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	10499	2	179	9	N	163	189	1	288
06	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	10013	2	18	9	N	16			304
07	10757 X	10653	-0-	-104	-0-	10621	2	32	9	N	29	177	1	156

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335														
02	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7318	2	109	9	N	99	203	1	195
03	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8421	2	106	9	N	96			291
04	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7920	2	66	9	N	60	187	1	164
05	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8126	2	96	9	N	87			251
06	8250 X	7890	-0-	-360	-0-	7814	2	76	9	N	69			320
07	8525 X	8128	-0-	-397	-0-	8041	2	87	9	N	79	190	1	209

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1023	2	46	9	N	42			355	
03		5394 X	5234	-0-	-160	-0-	5135	2	99	9	N	90	195	1	250	
04		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5154	2	141	9	N	128			378	
05		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5319	2	154	9	N	140	183	1	335	
06		5070 X	4777	-0-	-293	-0-	4696	2	81	9	N	74	176	1	233	
07		5487 X	4866	-0-	-621	-0-	4725	2	141	9	N	128	201	1	160	

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349																
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652																
02		1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-			207	
03		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			207	
04		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			207	
05		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			207	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207	

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998																
02		18984 X	18984	-0-	-0-	-0-	18445	2	539	9	N	490	462	1	702	
03		25907 X	25907	-0-	-0-	-0-	25544	2	363	9	N	330	415	1	617	
04		24255 X	24255	-0-	-0-	-0-	23950	2	305	9	N	277	392	1	502	
05		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-	2	1	500	
06		23454 X	23454	-0-	-0-	-0-	23190	2	264	9	N	240	246	1	494	
07		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5448	2	31	9	N	28	2	1	57	

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707																
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363																
02		15792 X	15469	-0-	-323	-0-	15197	2	272	9	N	247	385	1	295	
03		17236 X	17099	-0-	-137	-0-	16822	2	277	9	N	252	200	1	347	
04		17400 X	16040	-0-	-1360	-0-	15790	2	250	9	N	227	370	1	204	
05		17980 X	17386	-0-	-594	-0-	17121	2	265	9	N	241	189	1	256	
06		16560 X	16448	-0-	-112	-0-	16191	2	257	9	N	234	191	1	299	
07		17112 X	16940	-0-	-172	-0-	16690	2	250	9	N	227	375	1	151	

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799																
02		2296 X	378	-0-	-1918	-0-	378	2			N	-0-			191	
03		3193 X	2434	-0-	-759	-0-	2412	2	22	9	N	20			211	
04		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2807	2	47	9	N	43			254	
05		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2896	2	39	9	N	35	186	1	103	
06		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3496	2	62	9	N	56			159	
07		2945 X	2770	-0-	-175	-0-	2731	2	39	9	N	35			194	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6328 X	6143	-0-	-185	-0-	5963	2	180	9	N	164			269
03		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6896	2	229	9	N	208	386	1	91
04		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6604	2	109	9	N	99			190
05		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6669	2	88	9	N	80	189	1	81
06		6900 X	6430	-0-	-470	-0-	6349	2	81	9	N	74	84	1	71
07		7130 X	6207	-0-	-923	-0-	6150	2	57	9	N	52			123

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012										TOTAL DEPTH	400	PERF. N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015										TOTAL DEPTH	12948	PERF.13433	- 16958		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012										TOTAL DEPTH	430	PERF. N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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		
02		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6359	2	24	9	N	22			255
03		21572 X	21572	-0-	-0-	-0-	21332	2	240	9	N	218	192	1	281
04		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	5851	2	200	9	N	182	191	1	272
05		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	5960	2	251	9	N	228	193	1	307
06		6000 X	5760	-0-	-240	-0-	5507	2	253	9	N	230	191	1	346
07		6200 X	5809	-0-	-391	-0-	5658	2	151	9	N	137	192	1	291

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014										TOTAL DEPTH	12879	PERF.13380	- 17705		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	383	1	123
03		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8164	2	228	9	N	207	192	1	138
04		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5283	2	190	9	N	173	190	1	121
05		24895 X	24895	-0-	-0-	-0-	24663	2	232	9	N	211	184	1	148
06		13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	13345	2	207	9	N	188	192	1	144
07		13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	13300	2	162	9	N	147	192	1	99

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014										TOTAL DEPTH	12999	PERF.12569	- 17641		
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016													TOTAL	DEPTH	PERF.13695	- 18199
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		9604 X	9460	-0-	-144	-0-	9343	2	117	9	N	106		286		
03		10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10071	2	134	9	N	122	179	229		
04		9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	9755	2	105	9	N	95	184	140		
05		10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	10259	2	176	9	N	160		300		
06		11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	11531	2	162	9	N	147	189	258		
07		10478 X	10276	-0-	-202	-0-	10111	2	165	9	N	150	187	221		

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017													TOTAL	DEPTH	PERF.14240	- 19457
02		19432 X	17359	-0-	-2073	-0-	17353	2	6	9	N	5	193	20		
03		19375 X	18085	-0-	-1290	-0-	17966	2	119	9	N	108		128		
04		18690 X	17649	-0-	-1041	-0-	17539	2	110	9	N	100		228		
05		23901 X	17729	-0-	-6172	-0-	17551	2	178	9	N	162	190	200		
06		23130 X	15485	-0-	-7645	-0-	15421	2	64	9	N	58		258		
07		19220 X	13947	-0-	-5273	-0-	13917	2	30	9	N	27		285		

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016													TOTAL	DEPTH	PERF.12742	- 17588
02		13832 X	10598	-0-	-3234	-0-	10577	2	21	9	N	19	187	264		
03		14725 X	14695	-0-	-30	-0-	14694	2	1	9	N	1		265		
04		14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	14233	2			N	-0-		265		
05		16740 X	15376	-0-	-1364	-0-	15339	2	37	9	N	34	170	129		
06		16200 X	14385	-0-	-1815	-0-	14230	2	155	9	N	141		270		
07		14694 X	14495	-0-	-199	-0-	14342	2	153	9	N	139	189	220		

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016													TOTAL	DEPTH	PERF.12892	- 17347
02		14756 X	14374	-0-	-382	-0-	14210	2	164	9	N	149	192	494		
03		16492 X	15764	-0-	-728	-0-	15592	2	172	9	N	156	175	475		
04		15570 X	12851	-0-	-2719	-0-	12698	2	153	9	N	139	180	434		
05		16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	16846	2	125	9	N	114	372	176		
06		15390 X	14208	-0-	-1182	-0-	14077	2	131	9	N	119		295		
07		15903 X	15207	-0-	-696	-0-	15006	2	201	9	N	183	192	286		

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017													TOTAL	DEPTH	PERF.13006	- 17706
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	40		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40		

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018													TOTAL	DEPTH	PERF.13175	- 20091
02		24080 X	22100	-0-	-1980	-0-	21718	2	382	9	N	347	373	323		
03		25761 X	24174	-0-	-1587	-0-	23755	2	419	9	N	381	385	319		
04		24390 X	22980	-0-	-1410	-0-	22596	2	384	9	N	349	369	299		
05		24893 X	22530	-0-	-2363	-0-	22138	2	392	9	N	356	482	173		
06		24090 X	21417	-0-	-2673	-0-	21094	2	323	9	N	294	184	283		
07		24459 X	22177	-0-	-2282	-0-	21818	2	359	9	N	326	357	252		

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018													TOTAL	DEPTH	PERF.13215	- 20621
02		22238 X	22238	-0-	-0-	-0-	22038	2	200	9	N	182		299		
03		24447 X	24447	-0-	-0-	-0-	24162	2	285	9	N	259	382	176		
04		22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	22295	2	243	9	N	221	189	208		
05		24986 X	18416	-0-	-6570	-0-	18210	2	206	9	N	187	177	218		
06		24180 X	8062	-0-	-16118	-0-	8001	2	61	9	N	55	185	88		
07		24614 X	13	-0-	-24601	-0-	13	2			N	-0-		88		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	11718	2	191	9	N	174	190	1	171
03		13423 X	12855	-0-	-568	-0-	12687	2	168	9	N	153	189	1	135
04		12810 X	12175	-0-	-635	-0-	12018	2	157	9	N	143			278
05		12648 X	12461	-0-	-187	-0-	12308	2	153	9	N	139	191	1	226
06		12750 X	11954	-0-	-796	-0-	11801	2	153	9	N	139	193	1	172
07		13175 X	12230	-0-	-945	-0-	12080	2	150	9	N	136	193	1	115

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505															
02		14252 X	12960	-0-	-1292	-0-	12727	2	233	9	N	212	394	1	122
03		15593 X	14337	-0-	-1256	-0-	14104	2	233	9	N	212	202	1	132
04		14640 X	13218	-0-	-1422	-0-	13008	2	210	9	N	191	186	1	137
05		14012 X	12796	-0-	-1216	-0-	12588	2	208	9	N	189			326
06		13890 X	12301	-0-	-1589	-0-	12137	2	164	9	N	149	184	1	291
07		14353 X	12627	-0-	-1726	-0-	12420	2	207	9	N	188	183	1	126

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645															
02		15540 X	13980	-0-	-1560	-0-	13702	2	278	9	N	253	195	1	342
03		17453 X	15474	-0-	-1979	-0-	15169	2	305	9	N	277	384	1	235
04		16050 X	14727	-0-	-1323	-0-	14441	2	286	9	N	260	190	1	305
05		14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	14622	2	307	9	N	279	187	1	397
06		14970 X	14028	-0-	-942	-0-	13897	2	131	9	N	119	193	1	323
07		15469 X	14112	-0-	-1357	-0-	13853	2	259	9	N	235	188	1	216

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1	90
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457															
02		22764 X	20044	-0-	-2720	-0-	19585	2	459	9	N	417	581	1	124
03		24769 X	22684	-0-	-2085	-0-	22194	2	490	9	N	445	382	1	187
04		23070 X	20706	-0-	-2364	-0-	20260	2	446	9	N	405	384	1	208
05		23467 X	21090	-0-	-2377	-0-	20616	2	474	9	N	431	384	1	255
06		22470 X	19952	-0-	-2518	-0-	19574	2	378	9	N	344	364	1	235
07		22692 X	20139	-0-	-2553	-0-	19706	2	433	9	N	394	572	1	57

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492															
02		13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	13220	2	241	9	N	219	189	1	282
03		14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	14034	2	240	9	N	218	193	1	307
04		13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	13563	2	234	9	N	213	384	1	136
05		13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	12971	2	237	9	N	215	189	1	162
06		12540 X	11818	-0-	-722	-0-	11608	2	210	9	N	191	190	1	163
07		12958 X	12077	-0-	-881	-0-	11777	2	300	9	N	273	192	1	244

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473															
02		3444 X	2526	-0-	-918	-0-	2379	2	147	9	N	134	177	1	157
03		3813 X	2665	-0-	-1148	-0-	2533	2	132	9	N	120	187	1	90
04		3690 X	2118	-0-	-1572	-0-	2028	2	90	9	N	82			172
05		3534 X	2256	-0-	-1278	-0-	2106	2	150	9	N	136	143	1	165
06		3150 X	2152	-0-	-998	-0-	2016	2	136	9	N	124	169	1	120
07		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3032	2	177	9	N	161	193	1	88

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	9268	2	615	9	N	559	731	1			228
03	10850 X	9556	-0-	-1294	-0-	8982	2	574	9	N	522	578	1			172
04	9870 X	9588	-0-	-282	-0-	9012	2	576	9	N	524	561	1			135
05	9362 X	4099	-0-	-5263	-0-	3768	2	331	9	N	301	363	1			73
06	10500 X	1320	-0-	-9180	-0-	1078	2	242	9	N	220	188	1			105
07	10850 X	1438	-0-	-9412	-0-	978	2	460	9	N	418	188	1			335

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

02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					60
03	806 N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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

02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					132
03	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	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

02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					447
03	527 N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					447
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

STILES RANCH (MORROW)		86125 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
DAVIS		WELL #: 3064		RRCID -> 119171		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3528 X	3322	-0-	-206	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
03	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
04	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
06	4170 X	3928	-0-	-242	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
07	4309 X	4052	-0-	-257	-0-	4052	2			Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
DAVIS, E. T.		WELL #: 1065		RRCID -> 085571		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 18370		PERF.17329		- 17466				
02	2408 X	2195	-0-	-213	-0-	56	1	2139	2	N	-0-					-0-
03	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959														
STILES 4		WELL #: 1A		RRCID -> 077330		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 17235		PERF.16738		- 16846				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	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				
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (MORROW)													//CONT.//		86125 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
02		10108 X	9429	-0-	-679	-0-	9418	2	11	9	N	10		57									
03		11935 X	11680	-0-	-255	-0-	11669	2	11	9	N	10		67									
04		11550 X	9782	-0-	-1768	-0-	9776	2	6	9	N	5		72									
05		11160 X	9537	-0-	-1623	-0-	9537	2			N	-0-		72									
06		11310 X	6734	-0-	-4576	-0-	6734	2			N	-0-		72									
07		11687 X	7458	-0-	-4229	-0-	7458	2			N	-0-		72									
BRITT													WELL #: 7026		RRCID -> 214205		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 16837		PERF.16273 - 16674		
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-									
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
07		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		
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-									
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
07		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		
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-		54									
03		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-		54									
04		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-		54									
05		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-		54									
06		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-		54									
07		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-		46									
MORRISON													WELL #: 4033		RRCID -> 233210		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 17200		PERF.16058 - 16668		
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-									
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
07		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		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17722 - 17800		
02		6356	5297	-0-	-1059	15894	356	1	4941	2	N	-0-		307									
03		7037	5917	-0-	-1120	14774	595	1	5322	2	N	-0-		307									
04		22326	7181	-0-	-15145	-0-	576	1	6605	2	N	-0-		307									
05		6386 #	5703	-0-	-683	-0-	595	1	5108	2	N	-0-		307									
06		5730 #	5536	-0-	-194	-0-	576	1	4960	2	N	-0-		307									
07		6634	6030	-0-	-604	-0-	838	1	5192	2	N	-0-		307									

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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					
02	2581 N	515	-0-	-2066	-0-	515	2	N	-0-				-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-				-0-
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2	N	-0-				-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-				-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-				-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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					
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-				-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-				-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-				-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-				-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

STRATFORD GAS UNIT #7		WELL #: 1		RRCID -> 022731		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462					
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-				-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-				-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-				-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-				-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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					
02	1965 N	1386	-0-	-579	-0-	1386	2	N	-0-				-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-				-0-
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-				-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-				-0-
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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					
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #: 1079		RRCID -> 195392		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705					
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

STRATFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313											
WCL & C "60"		WELL #:		1060		RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	1672	-	1720
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WCL & C "44"		WELL #:		1044		RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF.	1676	-	1741
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER)				86800	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
STEWART RANCH		WELL #:		4		RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9154	-	9162
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07	14B DENY	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
INGLE		WELL #:		1		RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9297	-	9305
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-
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-

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
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
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

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.//		86800 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757												
STUART RANCH -B-		WELL #: 13		RRCID -> 110132		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8838 - 9030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SCHNEIDER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172795		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7906 - 7920				
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	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				
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
FLOWERS, B. H.		WELL #: 1		RRCID -> 205874		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 7908 - 7924				
02	7000	1666	-0-	-5334	B	2238	1614	2	52	9	N	47		147
03	4006	1768	-0-	-2238	B	-0-	1762	2	6	9	N	5		152
04	1712 N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1693	2	19	9	N	17		169
05	1612 N	1571	-0-	-41	B	-0-	1571	2			N	-0-		169
06	1614 N	1614	-0-	-0-	B	-0-	1611	2	3	9	N	3		172
07	1790 N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	2			N	-0-		172

SINGER STRIP		WELL #: 1		RRCID -> 205875		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8050 - 8148				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				10
07	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
05	62 N	22	-0-	-40	B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
CHIPPERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 027359		COMPL. DATE 07/01/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HART, H. B.		WELL #: 1UT		RRCID -> 040980		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 3072 - 4878	
02	1820 N	911	-0-	-909	B	-0-	911 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1574 N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574 3	N	-0-		-0-
04	1830 N	1595	-0-	-235	B	-0-	1595 3	N	-0-		-0-
05	1565 N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565 3	N	-0-		-0-
*06	1838 N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838 3	N	-0-		-0-
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DIANE & ONNA		WELL #: 1		RRCID -> 042055		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3450 - 3450	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	980 N	932	-0-	-48	B	-0-	932 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	980 3	N	-0-		-0-
04	990 N	855	-0-	-135	B	-0-	855 3	N	-0-		-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701 3	N	-0-		-0-
06	960 N	696	-0-	-264	B	-0-	696 3	N	-0-		-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LIEB, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 062747		COMPL. DATE 04/19/1973		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 3026 - 3127	
02	2800 N	1011	-0-	-1789	B	1168	1011 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1168											
03	2233 N	1065	-0-	-1168	B	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
04	1200 N	987	-0-	-213	B	-0-	987 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	766	-0-	-350	B	-0-	766 3	N	-0-		-0-
06	1020 N	643	-0-	-377	B	-0-	643 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851							
SPIVEY -165-		WELL #:		3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2064 - 3042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1645 N	788	-0-	-857 B	-0-	788 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-		-0-
04		840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 3	N	-0-		-0-
05		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
*06		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-		-0-
07		837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-		N	NO RPT		-0-

PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3328 - 3368
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-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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
02		2800 N	931	-0-	-1869 B	751	931 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 751									
03		2249 N	1498	-0-	-751 B	-0-	1498 3	N	-0-		-0-
04		1440 N	1434	-0-	-6 B	-0-	1434 3	N	-0-		-0-
05		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
06		1440 N	1246	-0-	-194 B	-0-	1246 3	N	-0-		-0-
07		1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS		WELL #:		1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3202 - 3212
02		2008 N	952	-0-	-1056 B	-0-	952 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		1020 N	1002	-0-	-18 B	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
05		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-		-0-
06		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-		N	NO RPT		-0-

KIMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3116 - 3120
02		1232 N	862	-0-	-370 B	-0-	862 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3	N	-0-		-0-
04		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
05		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 3	N	-0-		-0-
06		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
07		1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-		N	NO RPT		-0-

SEALY-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3115 - 3139
02		1793 N	794	-0-	-999 B	-0-	794 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-		-0-
04		960 N	857	-0-	-103 B	-0-	857 3	N	-0-		-0-
05		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-		-0-
06		870 N	822	-0-	-48 B	-0-	822 3	N	-0-		-0-
07		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851							
MCCLOY		WELL #:		2		RRCID -> 146362		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1215 N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3		N	-0-
04	1411 N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3		N	-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3		N	-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3		N	-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-				N	NO RPT

HOLT, EVA		WELL #:		2		RRCID -> 148991		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146	
02	939 N	434	-0-	-505	B	-0-	434	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3		N	-0-
04	480 N	471	-0-	-9	B	-0-	471	3		N	-0-
05	496 N	453	-0-	-43	B	-0-	453	3		N	-0-
06	480 N	265	-0-	-215	B	-0-	265	3		N	-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-				N	NO RPT

SPIVEY		WELL #:		4		RRCID -> 151460		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144	
02	1836 N	878	-0-	-958	B	-0-	878	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3		N	-0-
04	930 N	900	-0-	-30	B	-0-	900	3		N	-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3		N	-0-
06	900 N	883	-0-	-17	B	-0-	883	3		N	-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-				N	NO RPT

RATTLESNAKE		WELL #:		1 R		RRCID -> 165552		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162	
02	1204 N	780	-0-	-424	B	-20526	780	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -20526										
03	1318 N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3		N	-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3		N	-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3		N	-0-
06	1290 N	1251	-0-	-39	B	-0-	1251	3		N	-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-				N	NO RPT

PITTMAN		WELL #:		8R		RRCID -> 172793		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181	
02	2800 N	1278	-0-	-1522	B	889	1278	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 889										
03	2850 N	1961	-0-	-889	B	-0-	1961	3		N	-0-
04	2340 N	1805	-0-	-535	B	-0-	1805	3		N	-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866	3		N	-0-
06	1890 N	1763	-0-	-127	B	-0-	1763	3		N	-0-
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-				N	NO RPT

SEALY & SMITH #2		WELL #:		2		RRCID -> 172935		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164	
02	2800 N	2089	-0-	-711	B	5559	2089	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 5559										
03	3100 N	2205	-0-	-895	B	4664	2205	3		N	-0-
04	3000 N	2101	-0-	-899	B	3765	2101	3		N	-0-
05	3100 N	2130	-0-	-970	B	2795	2130	3		N	-0-
*06	3000 N	2009	-0-	-991	B	1804	2009	3		N	-0-
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	B	-0-				N	NO RPT

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3010 -	3070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1524	-0-	-1276 B	2565	1524 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			2565							
03		3100 N	1698	-0-	-1402 B	1163	1698 3	N	-0-			-0-
04		2820 N	1657	-0-	-1163 B	-0-	1657 3	N	-0-			-0-
05		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1631	-0-	-19 B	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
07		1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-		N	NO RPT			-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179								
WITTER		WELL #:		1	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2870 -	2995
02		2800 N	1383	-0-	-1417 B	1275	1383 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			1275							
03		2830 N	1555	-0-	-1275 B	-0-	1555 2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1613	-0-	-37 B	-0-	1613 2	N	-0-			-0-
05		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564 2	N	-0-			-0-
06		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 2	N	-0-			-0-
07		1674 N	1561	-0-	-113 B	-0-	1561 2	N	-0-			-0-

PROP		WELL #:		1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2820 -	2930
02		1247 N	609	-0-	-638 B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
04		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
05		682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
06		630 N	606	-0-	-24 B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
07		651 N	573	-0-	-78 B	-0-	573 2	N	-0-			-0-

GREEN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2860 -	2990
02		572 N	274	-0-	-298 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
04		300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
05		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
06		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
07		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 2	N	-0-			-0-

MANN		WELL #:		1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2850 -	2950
02		460 N	219	-0-	-241 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
04		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
05		248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
06		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
07		248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	180		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			180							
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	180		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
JIAHE ENERGY, LLC		//CONT.//	100279							
NATHAN		WELL #:	1	RRCID ->	169771	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	2995 PERF. 2720 - 2920	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	172		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		172							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	172		N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	172		N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	172		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	172		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	172		N	NO RPT	-0-
BLACK RESOURCES			100503							
BIVINS		WELL #:	1013	RRCID ->	120190	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 3004 - 3078	
02	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 3	N	-0-	-0-
04	240 N	215	-0-	-25	B	-0-	215 3	N	-0-	-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC			136042							
STRATFORD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525 PERF. 2850 - 2860	
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE			186540							
CRAIG		WELL #:	1	RRCID ->	100835	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3325 PERF. 3138 - 3234	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
DACO, INC.				196940							
CRABTREE				WELL #: 1	RRCID -> 104902	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2787	- 3000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
									BALANCE		
02	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763 2		N	-0-	-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834 2		N	-0-	-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757 2		N	-0-	-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815 2		N	-0-	-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-			N	NO RPT	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
LASLEY, WALTER				WELL #: B 1		RRCID -> 027834		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
02	1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243 2		N	-0-	-0-
04	1260 N	1211	-0-	-49	B	-0-	1211 2		N	-0-	-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212 2		N	-0-	-0-
06	1200 N	1199	-0-	-1	B	-0-	1199 2		N	-0-	-0-
07	1240 N	1219	-0-	-21	B	-0-	1219 2		N	-0-	-0-

PUGH				WELL #: A 1		RRCID -> 027839		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
02	2800 N	1075	-0-	-1725	B	2988	1075 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	3100 N	1189	-0-	-1911	B	1077	1189 2		N	-0-	-0-
04	2225 N	1148	-0-	-1077	B	-0-	1148 2		N	-0-	-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142 2		N	-0-	-0-
06	1140 N	1129	-0-	-11	B	-0-	1129 2		N	-0-	-0-
07	1178 N	1147	-0-	-31	B	-0-	1147 2		N	-0-	-0-

PUGH				WELL #: A 2		RRCID -> 027840		COMPL. DATE 09/28/1949		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
02	798 N	161	-0-	-637	B	-0-	161 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	186 N	144	-0-	-42	B	-0-	144 2		N	-0-	-0-
04	210 N	124	-0-	-86	B	-0-	124 2		N	-0-	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2		N	-0-	-0-
06	150 N	103	-0-	-47	B	-0-	103 2		N	-0-	-0-
07	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118 2		N	-0-	-0-

PUGH				WELL #: B 1		RRCID -> 027842		COMPL. DATE 11/24/1948		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
02	2800 N	852	-0-	-1948	B	1868	852 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	2818 N	950	-0-	-1868	B	-0-	950 2		N	-0-	-0-
04	930 N	914	-0-	-16	B	-0-	914 2		N	-0-	-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	B	-0-	942 2		N	-0-	-0-
06	930 N	911	-0-	-19	B	-0-	911 2		N	-0-	-0-
*07	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933 2		N	-0-	-0-

RUSTERHOLTZ				WELL #: 1		RRCID -> 027844		COMPL. DATE 10/19/1949		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
02	2800 N	1104	-0-	-1696	B	3132	1104 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	3100 N	1205	-0-	-1895	B	1237	1205 2		N	-0-	-0-
04	2404 N	1167	-0-	-1237	B	-0-	1167 2		N	-0-	-0-
05	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167 2		N	-0-	-0-
06	1170 N	1152	-0-	-18	B	-0-	1152 2		N	-0-	-0-
07	1209 N	1179	-0-	-30	B	-0-	1179 2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN									
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005													
WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	2800 N	764	-0-	-2036	B	1403	764	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1403													
03	2240 N	837	-0-	-1403	B	-0-	837	2		N	-0-					-0-	
04	840 N	810	-0-	-30	B	-0-	810	2		N	-0-					-0-	
05	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2		N	-0-					-0-	
06	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2		N	-0-					-0-	
07	837 N	824	-0-	-13	B	-0-	824	2		N	-0-					-0-	
WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	2800 N	836	-0-	-1964	B	1834	836	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1834													
03	2800 N	966	-0-	-1834	B	-0-	966	2		N	-0-					-0-	
04	955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	2		N	-0-					-0-	
05	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2		N	-0-					-0-	
06	1019 N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	2		N	-0-					-0-	
07	1014 N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	2		N	-0-					-0-	
WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	17 N	-0-	-0-	-17	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-	
04	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-					-0-	
05	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-	
06	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-					-0-	
*07	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-					-0-	
PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	3080	-	3164			
02	2800 N	771	-0-	-2029	B	1492	771	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1492													
03	2344 N	852	-0-	-1492	B	-0-	852	2		N	-0-					-0-	
04	840 N	816	-0-	-24	B	-0-	816	2		N	-0-					-0-	
05	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2		N	-0-					-0-	
06	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2		N	-0-					-0-	
07	837 N	835	-0-	-2	B	-0-	835	2		N	-0-					-0-	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489															
FUENTES		WELL #:		1104	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2692	-	2820			
02	701 N	333	-0-	-368	B	-0-	333	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-					-0-	
04	360 N	348	-0-	-12	B	-0-	348	2		N	-0-					-0-	
05	372 N	362	-0-	-10	B	-0-	362	2		N	-0-					-0-	
06	360 N	356	-0-	-4	B	-0-	356	2		N	-0-					-0-	
07	372 N	369	-0-	-3	B	-0-	369	2		N	-0-					-0-	

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. RACHEL		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
				277925				TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2770 - 2914	
		WELL #:		1	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 2	N	-0-			-0-
04		2130 N	1674	-0-	-456 B	-0-	1674 2	N	-0-			-0-
05		2077 N	1543	-0-	-534 B	-0-	1543 2	N	-0-			-0-
06		2070 N	1627	-0-	-443 B	-0-	1627 2	N	-0-			-0-
07		1736 N	1422	-0-	-314 B	-0-	1422 2	N	-0-			-0-

KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	3136 - 3295
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0	562	-0-	562 B	562	562 2	N	-0-			-0-
04		0	2325	-0-	2325 B	2887	2325 2	N	-0-			-0-
05		7068 #	2057	-0-	-5011 B	-2124	2057 2	N	-0-			-0-
06		6840 #	1425	-0-	-5415 B	-7539	1425 2	N	-0-			-0-
07		2418 N	2015	-0-	-403 B	-7539	2015 2	N	-0-			-0-

RACHEL		WELL #:		2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2730 - 2903
02		154 N	38	-0-	-116 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
05		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
06		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
*07		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-			-0-

LOEBER		WELL #:		3	RRCID ->	293154	COMPL. DATE	08/17/2022	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	3088 - 3355
02		4060 #	6334	-0-	2274 B	-3057	6334 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3057								
03		4495 #	2497	-0-	-1998 B	-5055	2497 2	N	-0-			-0-
04		3300 N	2394	-0-	-906 B	-5055	2394 2	N	-0-			-0-
05		7006 N	2237	-0-	-4769 B	-5055	2237 2	N	-0-			-0-
06		2430 N	2325	-0-	-105 B	-5055	2325 2	N	-0-			-0-
07		2480 N	2302	-0-	-178 B	-5055	2302 2	N	-0-			-0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE		WELL #:		1	RRCID ->	247633	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2905 - 2950
02		420 N	223	-0-	-197 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
04		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
05		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
06		450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
07		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-

GILLISPIE, INC. LOEBER		WELL #:		1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3116 - 3290
02		868 N	812	-0-	-56 B	-0-	812 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		961 N	887	-0-	-74 B	-0-	887 2	N	-0-			-0-
04		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2	N	-0-			-0-
05		899 N	869	-0-	-30 B	-0-	869 2	N	-0-			-0-
06		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 2	N	-0-			-0-
*07		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC				341528								
HUDSON				WELL #:	1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3140 - 3250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	942	-0-	-1858 B	1566	85	1	857	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1566								
03	2668 N	1102	-0-	-1566 B	-0-	99	1	1003	3	N	-0-	-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	107	1	1079	3	N	-0-	-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	105	1	1063	3	N	-0-	-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	100	1	1012	3	N	-0-	-0-
07	1240 N	1079	-0-	-161 B	-0-	97	1	982	3	N	-0-	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
LACY, MEEK				WELL #:	1	RRCID ->	027281	COMPL. DATE	03/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14405 N	2993	-0-	-11412 B	-0-	2993	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3627 N	3284	-0-	-343 B	-0-	3284	2			N	-0-	-0-
04	3330 N	3260	-0-	-70 B	-0-	3260	2			N	-0-	-0-
05	3317 N	2909	-0-	-408 B	-0-	2909	2			N	-0-	-0-
06	3256 N	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	2			N	-0-	-0-
07	3379 N	2264	-0-	-1115 B	-0-	2264	2			N	-0-	-0-

LACY, MEEK B				WELL #:	2	RRCID ->	027282	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

JOINER				WELL #:	1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	18 N	12	-0-	-6 B	-0-	12	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-	-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-	-0-
05	12 N	3	-0-	-9 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-	-0-

WELLS, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2544 N	591	-0-	-1953 B	-0-	591	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 N	400	-0-	-437 B	-0-	400	2			N	-0-	-0-
04	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-	-0-
05	651 N	593	-0-	-58 B	-0-	593	2			N	-0-	-0-
06	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-	-0-
07	775 N	469	-0-	-306 B	-0-	469	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
02	2800 N	580	-0-	-2220 B	43	580	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			43								
03	754 N	711	-0-	-43 B	-0-	711	2			N	-0-	-0-
04	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-	-0-
05	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-	-0-
06	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-	-0-
07	744 N	690	-0-	-54 B	-0-	690	2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.// 385847									
HARGIS, F. D.										WELL #: 1		RRCID -> 028190		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
-----										FRAZIER, A. H.		WELL #: 3		RRCID -> 168393		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785	
02		2800 N	2163	-0-	-637	B	2743	2163	2		Y	-0-					-0-		
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2743														
03		3100 N	2406	-0-	-694	B	2049	2406	2		Y	-0-					-0-		
04		3000 N	2323	-0-	-677	B	1372	2323	2		Y	-0-					-0-		
05		3100 N	2278	-0-	-822	B	550	2278	2		Y	-0-					-0-		
06		2859 N	2309	-0-	-550	B	-0-	2309	2		Y	-0-					-0-		
07		2404 N	2404	-0-	-0-	B	-0-	2404	2		Y	-0-					-0-		
-----										COLLIER, H. J. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 168916		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782	
02		399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2		N	-0-					-0-		
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		558 N	471	-0-	-87	B	-0-	471	2		N	-0-					-0-		
04		810 N	413	-0-	-397	B	-0-	413	2		N	-0-					-0-		
05		434 N	203	-0-	-231	B	-0-	203	2		N	-0-					-0-		
06		450 N	238	-0-	-212	B	-0-	238	2		N	-0-					-0-		
07		434 N	254	-0-	-180	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-		
-----										COLLIER, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 187993		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846	
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-		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
07		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	
02		2800 N	1485	-0-	-1315	B	525	1485	2		N	-0-					-0-		
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			525														
03		2177 N	1652	-0-	-525	B	-0-	1652	2		N	-0-					-0-		
04		1592 N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	2		N	-0-					-0-		
05		1643 N	1535	-0-	-108	B	-0-	1535	2		N	-0-					-0-		
06		1594 N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	2		N	-0-					-0-		
07		1644 N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1644	2		N	-0-					-0-		
-----										HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 191465		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984	
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-		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
07		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												
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1181 N	523	-0-	-658 B	-0-	523	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2	N	-0-		-0-
04		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2	N	-0-		-0-
05		589 N	188	-0-	-401 B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
06		750 N	534	-0-	-216 B	-0-	534	2	N	-0-		-0-
07		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2	N	-0-		-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013												
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-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		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												
02		2800 N	2336	-0-	-464 B	2067	2336	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		2067						
03		3100 N	2529	-0-	-571 B	1496	2529	3	N	-0-		-0-
04		3000 N	2541	-0-	-459 B	1037	2541	3	N	-0-		-0-
05		3100 N	2601	-0-	-499 B	538	2601	3	N	-0-		-0-
06		3000 N	2512	-0-	-488 B	50	2512	3	N	-0-		-0-
07		2635 N	2585	-0-	-50 B	-0-	2585	3	N	-0-		-0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		1986 N	957	-0-	-1029 B	-0-	957	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3	N	-0-		-0-
04		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3	N	-0-		-0-
05		1054 N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
06		990 N	956	-0-	-34 B	-0-	956	3	N	-0-		-0-
07		1054 N	955	-0-	-99 B	-0-	955	3	N	-0-		-0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		2497 N	1172	-0-	-1325 B	-0-	1172	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3	N	-0-		-0-
04		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3	N	-0-		-0-
05		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3	N	-0-		-0-
06		1260 N	1259	-0-	-1 B	-0-	1259	3	N	-0-		-0-
07		1333 N	1255	-0-	-78 B	-0-	1255	3	N	-0-		-0-

PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		2020 N	957	-0-	-1063 B	-0-	957	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3	N	-0-		-0-
04		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3	N	-0-		-0-
05		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3	N	-0-		-0-
06		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
*07		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
J-BREX COMPANY				427513						
PRICE				WELL #: 1278	RRCID -> 131303	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 2856	- 3448	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	4 2	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	8 2	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	14 2	-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	36 2	-0-

WIN				WELL #: 1	RRCID -> 134530	COMPL. DATE 03/14/1990	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2952	- 3160	
02	1500 N	516	-0-	-984	B	-0-	N	-0-	516 2	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
03	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	603 2	-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	713 2	-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	729 2	-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	669 2	-0-
07	744 N	660	-0-	-84	B	-0-	N	-0-	660 2	-0-

LESLIE				WELL #: 1	RRCID -> 146031	COMPL. DATE 03/04/1993	TOTAL DEPTH 6964	PERF. 2904	- 3012	
02	2274 N	723	-0-	-1551	B	-0-	N	-0-	723 2	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
03	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	814 2	-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	780 2	-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	810 2	-0-
06	780 N	771	-0-	-9	B	-0-	N	-0-	771 2	-0-
07	806 N	797	-0-	-9	B	-0-	N	-0-	797 2	-0-

GUILD				WELL #: 1	RRCID -> 157874	COMPL. DATE 05/00/1996	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3144	- 3164	
02	347 N	107	-0-	-240	B	-0-	N	-0-	107 2	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
03	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	126 2	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	122 2	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	129 2	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	123 2	-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	128 2	-0-

CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 161343	COMPL. DATE 11/00/1996	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3140	- 3170	
02	812 N	258	-0-	-554	B	-0-	N	-0-	258 2	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
03	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	289 2	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	280 2	-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	292 2	-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	283 2	-0-
*07	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	291 2	-0-

CLUCK				WELL #: 1A	RRCID -> 167381	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 5525	PERF. 3130	- 5525	
02	504 N	-0-	-0-	-504	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
03	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-	N	-0-		-0-
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-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BRADY -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		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
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		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
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		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
02		336 N	244	-0-	-92	B	-0-	244	3				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		620 N	513	-0-	-107	B	-0-	513	3				-0-
04		420 N	359	-0-	-61	B	-0-	359	3				-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3				-0-
06		510 N	381	-0-	-129	B	-0-	381	3				-0-
*07		374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3				-0-

BECKER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027920	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		2074 N	900	-0-	-1174	B	-0-	900	2				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1058 N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	2				-0-
04		1110 N	1048	-0-	-62	B	-0-	1048	2				-0-
05		1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2				-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	2				-0-
07		1085 N	1055	-0-	-30	B	-0-	1055	2				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974							
ECK		WELL #:		1	RRCID ->	031327	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

HART -A-		WELL #:		1	RRCID ->	083448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2640 - 2752
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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
02	9952 N	2343	-0-	-7609	B	-0-	2343	3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2790 N	2690	-0-	-100	B	-0-	2690	3	N	-0-	-0-
04	1800 N	1479	-0-	-321	B	-0-	1479	3	N	-0-	-0-
05	2604 N	2514	-0-	-90	B	-0-	2514	3	N	-0-	-0-
06	2610 N	1856	-0-	-754	B	-0-	1856	3	N	-0-	-0-
*07	2843 N	2843	-0-	-0-	B	-0-	2843	3	N	-0-	-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID ->	161577	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3164 - 3252
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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
02	2800 N	1597	-0-	-1203	B	6321	1597	3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			6321							
03	3100 N	1908	-0-	-1192	B	5129	1908	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	1860	-0-	-1140	B	3989	1860	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	1918	-0-	-1182	B	2807	1918	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	1817	-0-	-1183	B	1624	1817	3	N	-0-	-0-
*07	3100 N	1885	-0-	-1215	B	409	1885	3	N	-0-	-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2803 - 2935
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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								
BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2994 - 3072
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2131	-0-	-669 B	2997	2131	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2997								
03	3100 N	2391	-0-	-709 B	2288	2391	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2300	-0-	-700 B	1588	2300	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2355	-0-	-745 B	843	2355	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2283	-0-	-717 B	126	2283	3	N	-0-			-0-
*07	2481 N	2355	-0-	-126 B	-0-	2355	3	N	-0-			-0-

BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3039 - 3094
02	2800 N	1540	-0-	-1260 B	4004	1540	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4004								
03	3100 N	1653	-0-	-1447 B	2557	1653	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2123	-0-	-877 B	1680	2123	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2752	-0-	-348 B	1332	2752	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2411	-0-	-589 B	743	2411	3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	2579	-0-	-521 B	222	2579	3	N	-0-			-0-

WHORTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2852 - 2988
02	2800 N	1252	-0-	-1548 B	680	1252	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			680								
03	2019 N	1339	-0-	-680 B	-0-	1339	3	N	-0-			-0-
04	1500 N	1355	-0-	-145 B	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1272	-0-	-123 B	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1285	-0-	-5 B	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1286	-0-	-109 B	-0-	1286	3	N	-0-			-0-

BIVINS 12		WELL #:		1	RRCID ->	186893	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3047 - 3186
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	465 N	312	-0-	-153 B	-0-	312	3	N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3	N	-0-			-0-
05	434 N	317	-0-	-117 B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
07	465 N	67	-0-	-398 B	-0-	67	3	N	-0-			-0-

BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID ->	189603	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3122 - 3172
02	1863 N	896	-0-	-967 B	-0-	896	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	992 N	843	-0-	-149 B	-0-	843	3	N	-0-			-0-
04	900 N	556	-0-	-344 B	-0-	556	3	N	-0-			-0-
05	992 N	514	-0-	-478 B	-0-	514	3	N	-0-			-0-
06	810 N	520	-0-	-290 B	-0-	520	3	N	-0-			-0-
*07	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3	N	-0-			-0-

BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2954 - 3096
02	T. A.	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3148 - 3215
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1064 N	44	-0-	-1020 B	-0-	44	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-			-0-
04	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3	N	-0-			-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-			-0-
07	992 N	265	-0-	-727 B	-0-	265	3	N	-0-			-0-

BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3024 - 3100
02	616 N	431	-0-	-185 B	-0-	431	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	589 N	406	-0-	-183 B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
04	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3	N	-0-			-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
*07	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3	N	-0-			-0-

JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988 - 3092
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	364 N	342	-0-	-22 B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366	3	N	-0-			-0-
04	390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
05	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
06	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
*07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3	N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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
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-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.// 427974										
WW		WELL #: 1		RRCID -> 245361		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3		N	-0-			-0-
04	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
06	690 N	633	-0-	-57 B	-0-	633 3		N	-0-			-0-
07	775 N	609	-0-	-166 B	-0-	609 3		N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #: 3		RRCID -> 250139		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900				
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	2800 N	1518	-0-	-1282 B	2538	1518 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2538												
03	3100 N	1724	-0-	-1376 B	1162	1724 3		N	-0-			-0-
04	2796 N	1634	-0-	-1162 B	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1625	-0-	-49 B	-0-	1625 3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1601	-0-	-79 B	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1621	-0-	-53 B	-0-	1621 3		N	-0-			-0-

GLENN		WELL #: 1		RRCID -> 279845		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818				
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
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-
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-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
LARGE OPERATING LLC				486623									
BRADLEY				WELL #:	1	RRCID ->	028016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY				WELL #:	2	RRCID ->	028017	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	027287	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
WHITTINGTON-NEEL				487415									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/31/2023									

WRIGHT				WELL #:	2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1624 N	759	-0-	-865	B	-0-	759	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1969 N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1584	-0-	-126	B	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
05	1667 N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1693	-0-	-227	B	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	2	N	-0-			-0-

ERLIS				WELL #:	1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2992 - 3170
02	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	372 N	34	-0-	-338	B	-0-	34	2	N	-0-			-0-
04	90 N	40	-0-	-50	B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	2	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2	N	-0-			-0-

BULLINGTON				WELL #:	1120	RRCID ->	028019	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	2800 N	1449	-0-	-1351	B	5107	1449	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		5107									
03	3100 N	1595	-0-	-1505	B	3602	1595	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1470	-0-	-1530	B	2072	1470	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1437	-0-	-1663	B	409	1437	2	N	-0-			-0-
06	1899 N	1490	-0-	-409	B	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415											
LUNT		WELL #:		1	RRCID -> 028024			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1652 N	1580	-0-	-72 B	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1798 N	1753	-0-	-45 B	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
04		1740 N	1700	-0-	-40 B	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
05		1736 N	1731	-0-	-5 B	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
06		1710 N	1679	-0-	-31 B	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
07		1767 N	1713	-0-	-54 B	-0-	1713	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1	RRCID -> 028204			COMPL. DATE 12/25/2021			TOTAL DEPTH	3077 PERF. 2726 - 3077			
02		308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
04		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
06		360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
07		620 N	508	-0-	-112 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-

MOSS		WELL #:		1	RRCID -> 098281			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH	3440 PERF. 3260 - 3345			
02		412 S	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		655 S	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-			-0-
04		582 S	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-			-0-
05		491 S	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
06		630 S	313	-0-	-317 B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07		589 S	482	-0-	-107 B	-0-	482	2			N	-0-			-0-

BONNIE -B-		WELL #:		3	RRCID -> 153043			COMPL. DATE 12/29/1994			TOTAL DEPTH	7480 PERF. 3036 - 3162			
02		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-			-0-
04		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-			-0-
05		961 N	896	-0-	-65 B	-0-	896	2			N	-0-			-0-
06		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-			-0-
07		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:		2	RRCID -> 236246			COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH	3104 PERF. 2712 - 3104			
02		2072 N	1787	-0-	-285 B	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2139 N	1906	-0-	-233 B	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
04		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
05		1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
06		1830 N	1709	-0-	-121 B	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
07		2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	2			N	-0-			-0-

COFFEE		WELL #:		1R	RRCID -> 268694			COMPL. DATE 09/27/2012			TOTAL DEPTH	3265 PERF. 3074 - 3265			
02		980 N	808	-0-	-172 B	-0-	808	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1054 N	873	-0-	-181 B	-0-	873	2			N	-0-			-0-
04		960 N	816	-0-	-144 B	-0-	816	2			N	-0-			-0-
05		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-			-0-
06		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-			-0-
07		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415									
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 - 3335	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
04	2780 N	2780	-0-	-0-	B	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
05	2060 N	2060	-0-	-0-	B	-0-	2060	2	N	-0-			-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	B	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
07	2883 N	2509	-0-	-374	B	-0-	2509	2	N	-0-			-0-

LILLIS, MICHAEL D.				500740									
PUGH		WELL #:		1344	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	2828 - 3050	
02	DELQ PR	5	-0-	5	B	13	5	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 13												
03	20 N	7	-0-	-13	B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAREXCO, INC.				525915									
COLLIER		WELL #:		1027	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2772 - 2880	
02	3332 N	2876	-0-	-456	B	-0-	2876	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3627 N	3233	-0-	-394	B	-0-	3233	2	N	-0-			-0-
04	2735 N	2735	-0-	-0-	B	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
05	3490 N	3490	-0-	-0-	B	-0-	3490	2	N	-0-			-0-
06	3510 N	3510	-0-	-0-	B	-0-	3510	2	N	-0-			-0-
*07	3519 N	3519	-0-	-0-	B	-0-	3519	2	N	-0-			-0-

HITCH LAND & CATTLE CO.				1039	RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2800 - 2922	
02	112 N	98	-0-	-14	B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	98	-0-	-26	B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
*07	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
ARCHER "F"		WELL #:		1	RRCID ->	166475	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2858 - 2893	
02	5876 N	2030	-0-	-3846	B	-0-	2030	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2289 N	2289	-0-	-0-	B	-0-	2289	2	N	-0-			-0-
04	2070 N	2004	-0-	-66	B	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	2222	-0-	-41	B	-0-	2222	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	2031	-0-	-189	B	-0-	2031	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	2041	-0-	-36	B	-0-	2041	2	N	-0-			-0-

ARCHER "E"				1	RRCID ->	171910	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	2894 - 2988	
02	2800 N	838	-0-	-1962	B	1646	838	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1646												
03	2560 N	914	-0-	-1646	B	-0-	914	2	N	-0-			-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	2	N	-0-			-0-
05	930 N	862	-0-	-68	B	-0-	862	2	N	-0-			-0-
06	870 N	685	-0-	-185	B	-0-	685	2	N	-0-			-0-
07	899 N	873	-0-	-26	B	-0-	873	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
HENSON		WELL #:		1	RRCID ->	278265	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3053 - 3057
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652								
APOLLO JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	077747	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3408 - 3470
02	14B DENY	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		03/09/2023	-	WELL PLUGGED	3/9/2023					

NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782								
NUSBAUM, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027809	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	2800 N	783	-0-	-2017	B	1233	783	3	N	-0-	-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		1233								
03	2050 N	817	-0-	-1233	B	-0-	817	3	N	-0-	-0-	
04	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3	N	-0-	-0-	
05	868 N	824	-0-	-44	B	-0-	824	3	N	-0-	-0-	
06	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3	N	-0-	-0-	
07	806 N	803	-0-	-3	B	-0-	803	3	N	-0-	-0-	

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005								
BLACKSTEN		WELL #:		1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	739 N	357	-0-	-382	B	-0-	357	2	N	-0-	-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2	N	-0-	-0-	
04	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2	N	-0-	-0-	
05	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-	-0-	
*06	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

CRISMON		WELL #:		1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	533 N	292	-0-	-241	B	-0-	292	2	N	-0-	-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-	-0-	
04	240 N	230	-0-	-10	B	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
05	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	N	-0-	-0-	
*06	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	775 N	428	-0-	-347	B	-0-	428	2	N	-0-	-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2	N	-0-	-0-	
04	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2	N	-0-	-0-	
05	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2	N	-0-	-0-	
*06	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005												
HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02	262 N	122	-0-	-140 B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
04	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
*06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1357 N	718	-0-	-639 B	-0-	718	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	694	-0-	694 B	-0-	694	2	N	-0-			-0-
04	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2	N	-0-			-0-
05	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2	N	-0-			-0-
*06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1067 N	512	-0-	-555 B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	558	-0-	558 B	-0-	558	2	N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2	N	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	N	-0-			-0-
*06	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	446 N	226	-0-	-220 B	-0-	226	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	201	-0-	201 B	-0-	201	2	N	-0-			-0-
04	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2	N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-			-0-
*06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	485 N	270	-0-	-215 B	-0-	270	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	262	-0-	262 B	-0-	262	2	N	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
*06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	300 N	9	-0-	-291 B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	10	-0-	10 B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	270 N	11	-0-	-259 B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573						
STEEL				WELL #: 2	RRCID -> 150984	COMPL. DATE 08/05/1994	TOTAL DEPTH 3530	PERF. 3130	- 3462	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
04	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3	N	-0-		-0-
05	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-		-0-
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-		-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TERRELL				WELL #: A 1	RRCID -> 162222	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 3568	PERF. 3220	- 3376	
02	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3	N	-0-		-0-
04	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
05	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3	N	-0-		-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 3	N	-0-		-0-
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 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	
02	841 N	245	-0-	-596 B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	341 N	227	-0-	-114 B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 1	N	-0-		-0-
05	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

DAHL				WELL #: 105	RRCID -> 136578	COMPL. DATE 09/28/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 2758	- 2912	
02	1549 N	475	-0-	-1074 B	-0-	475 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
04	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535 2	N	-0-		-0-
05	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-		-0-
06	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- 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		
02	1540 N	1103	-0-	-437 B	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1550 N	1526	-0-	-24 B	-0-	1526 3	N	-0-		-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3	N	-0-		-0-
06	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3	N	-0-		-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3	N	-0-		-0-

ELGIN				WELL #: 1	RRCID -> 027264	COMPL. DATE 08/08/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	2800 N	1452	-0-	-1348 B	6235	1452 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 6235									
03	3100 N	1971	-0-	-1129 B	5106	1971 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1991	-0-	-1009 B	4097	1991 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	1601	-0-	-1499 B	2598	1601 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	1973	-0-	-1027 B	1571	1973 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2026	-0-	-1074 B	497	2026 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1736 N	1254	-0-	-482 B	-0-	1254	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1860 N	1712	-0-	-148 B	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
04	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1260	-0-	-135 B	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
07	1798 N	1778	-0-	-20 B	-0-	1778	3	N	-0-			-0-

KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2800 N	1134	-0-	-1666 B	4536	1134	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		4536							
03	3100 N	1471	-0-	-1629 B	2907	1471	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1539	-0-	-1461 B	1446	1539	3	N	-0-			-0-
05	2686 N	1240	-0-	-1446 B	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
06	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3	N	-0-			-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3	N	-0-			-0-

NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1752 N	267	-0-	-1485 B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3	N	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
07	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3	N	-0-			-0-

OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1092 N	797	-0-	-295 B	-0-	797	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1209 N	1071	-0-	-138 B	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
05	868 N	840	-0-	-28 B	-0-	840	3	N	-0-			-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	1095	3	N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2298 N	458	-0-	-1840 B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	899 N	630	-0-	-269 B	-0-	630	3	N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-			-0-
05	496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
06	600 N	545	-0-	-55 B	-0-	545	3	N	-0-			-0-
07	651 N	587	-0-	-64 B	-0-	587	3	N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1568 N	1169	-0-	-399 B	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1736 N	1585	-0-	-151 B	-0-	1585	3	N	-0-			-0-
04	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1175	-0-	-127 B	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1453	-0-	-77 B	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1536	-0-	-45 B	-0-	1536	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1344 N	958	-0-	-386 B	-0-	958	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1426 N	1269	-0-	-157 B	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
04	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	987	-0-	-67 B	-0-	987	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1276	-0-	-26 B	-0-	1276	3	N	-0-			-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	784 N	737	-0-	-47 B	-0-	737	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793	3	N	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3	N	-0-			-0-
05	806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719	3	N	-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3	N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3	N	-0-			-0-

ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3174 N	3174	-0-	-0- B	-0-	3174	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3649 N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649	3	N	-0-			-0-
04	3571 N	3571	-0-	-0- B	-0-	3571	3	N	-0-			-0-
05	3871 N	3871	-0-	-0- B	-0-	3871	3	N	-0-			-0-
06	3933 N	3933	-0-	-0- B	-0-	3933	3	N	-0-			-0-
07	3869 N	3869	-0-	-0- B	-0-	3869	3	N	-0-			-0-

FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052 - 3231	
02	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
04	330 N	194	-0-	-136 B	-0-	194	3	N	-0-			-0-
05	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3	N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3	N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3	N	-0-			-0-

FOERSTERLING		WELL #:		1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1674	-0-	-366 B	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
05	1953 N	1907	-0-	-46 B	-0-	1907	3	N	-0-			-0-
06	2010 N	2004	-0-	-6 B	-0-	2004	3	N	-0-			-0-
07	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3	N	-0-			-0-

GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1110	-0-	-6 B	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1087	-0-	-83 B	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1081	-0-	-128 B	-0-	1081	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUDNER		WELL #:		1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
05	1147 N	830	-0-	-317 B	-0-	830	3	N	-0-			-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3	N	-0-			-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3	N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3	N	-0-			-0-
04	2100 N	2094	-0-	-6 B	-0-	2094	3	N	-0-			-0-
05	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3	N	-0-			-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3	N	-0-			-0-
07	2170 N	2078	-0-	-92 B	-0-	2078	3	N	-0-			-0-

PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1792 N	1597	-0-	-195 B	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1798 N	1702	-0-	-96 B	-0-	1702	3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1705	-0-	-335 B	-0-	1705	3	N	-0-			-0-
05	1767 N	1600	-0-	-167 B	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
06	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
07	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3	N	-0-			-0-

PRYMECK		WELL #:		1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3220 N	3158	-0-	-62 B	-0-	3158	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3606 N	3606	-0-	-0- B	-0-	3606	3	N	-0-			-0-
04	3450 N	3380	-0-	-70 B	-0-	3380	3	N	-0-			-0-
05	3503 N	3430	-0-	-73 B	-0-	3430	3	N	-0-			-0-
06	3480 N	3385	-0-	-95 B	-0-	3385	3	N	-0-			-0-
07	3503 N	3448	-0-	-55 B	-0-	3448	3	N	-0-			-0-

SCHUMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1546	-0-	-44 B	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
05	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
06	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1552	-0-	-60 B	-0-	1552	3	N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3	N	-0-			-0-
04	2160 N	2013	-0-	-147 B	-0-	2013	3	N	-0-			-0-
05	2046 N	2030	-0-	-16 B	-0-	2030	3	N	-0-			-0-
06	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3	N	-0-			-0-
07	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
SPURLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 027421		COMPL. DATE 12/01/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3		N	-0-	-0-
04	2430 N	2369	-0-	-61 B	-0-	2369	3		N	-0-	-0-
05	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3		N	-0-	-0-
06	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3		N	-0-	-0-
07	2449 N	2369	-0-	-80 B	-0-	2369	3		N	-0-	-0-

HOLT -ET- -AL-		WELL #: A 1		RRCID -> 027818		COMPL. DATE 02/05/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1540 N	1535	-0-	-5 B	-0-	1535	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3		N	-0-	-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3		N	-0-	-0-
05	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3		N	-0-	-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3		N	-0-	-0-
07	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3		N	-0-	-0-

CROWE, M.		WELL #: 1		RRCID -> 027856		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1932 N	1347	-0-	-585 B	-0-	1347	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3		N	-0-	-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3		N	-0-	-0-
05	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3		N	-0-	-0-
06	1770 N	1674	-0-	-96 B	-0-	1674	3		N	-0-	-0-
07	1736 N	1712	-0-	-24 B	-0-	1712	3		N	-0-	-0-

ENNIS-LACY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 027857		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1687 N	324	-0-	-1363 B	-0-	324	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3		N	-0-	-0-
04	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3		N	-0-	-0-
05	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3		N	-0-	-0-
06	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3		N	-0-	-0-
07	744 N	564	-0-	-180 B	-0-	564	3		N	-0-	-0-

EVERETT, R. K.		WELL #: 1		RRCID -> 027858		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	5516 N	5267	-0-	-249 B	-0-	5267	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	6783 N	6783	-0-	-0- B	-0-	6783	3		N	-0-	-0-
04	5670 N	5641	-0-	-29 B	-0-	5641	3		N	-0-	-0-
05	5828 N	4677	-0-	-1151 B	-0-	4677	3		N	-0-	-0-
06	6570 N	5338	-0-	-1232 B	-0-	5338	3		N	-0-	-0-
07	6213 N	6213	-0-	-0- B	-0-	6213	3		N	-0-	-0-

HARRIS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 027859		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 2746 - 3251	
02	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3		N	-0-	-0-
04	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3		N	-0-	-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3		N	-0-	-0-
06	2220 N	2163	-0-	-57 B	-0-	2163	3		N	-0-	-0-
07	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3	N	-0-			-0-
04		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
05		1178 N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
06		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3	N	-0-			-0-
07		1240 N	1120	-0-	-120 B	-0-	1120	3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	3	N	-0-			-0-
04		2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3	N	-0-			-0-
05		2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	3	N	-0-			-0-
06		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3	N	-0-			-0-
07		2914 N	2847	-0-	-67 B	-0-	2847	3	N	-0-			-0-

TRIPLETT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		1428 N	1316	-0-	-112 B	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
04		1740 N	1618	-0-	-122 B	-0-	1618	3	N	-0-			-0-
05		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
06		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
07		1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		2184 N	2353	-0-	169 B	-887	2353	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-887							
03		2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	3	N	-0-			-0-
04		2520 N	2436	-0-	-84 B	-0-	2436	3	N	-0-			-0-
05		2604 N	2148	-0-	-456 B	-0-	2148	3	N	-0-			-0-
06		2490 N	2343	-0-	-147 B	-0-	2343	3	N	-0-			-0-
07		2511 N	2457	-0-	-54 B	-0-	2457	3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3	N	-0-			-0-
04		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3	N	-0-			-0-
05		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3	N	-0-			-0-
06		1980 N	1744	-0-	-236 B	-0-	1744	3	N	-0-			-0-
07		2232 N	1627	-0-	-605 B	-0-	1627	3	N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2170 N	2112	-0-	-58 B	-0-	2112	3	N	-0-			-0-
04		2160 N	2066	-0-	-94 B	-0-	2066	3	N	-0-			-0-
05		2201 N	1584	-0-	-617 B	-0-	1584	3	N	-0-			-0-
06		2040 N	1770	-0-	-270 B	-0-	1770	3	N	-0-			-0-
07		2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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
02	1630 N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1926 N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	3	N	-0-	-0-
04	1888 N	1888	-0-	-0-	B	-0-	1888	3	N	-0-	-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1890	3	N	-0-	-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	B	-0-	1953	3	N	-0-	-0-
07	1953 N	1880	-0-	-73	B	-0-	1880	3	N	-0-	-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	248 N	167	-0-	-81	B	-0-	167	3	N	-0-	-0-
04	270 N	162	-0-	-108	B	-0-	162	3	N	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-	-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3	N	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-	-0-

DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	465 N	451	-0-	-14	B	-0-	451	3	N	-0-	-0-
04	450 N	438	-0-	-12	B	-0-	438	3	N	-0-	-0-
05	496 N	423	-0-	-73	B	-0-	423	3	N	-0-	-0-
06	450 N	432	-0-	-18	B	-0-	432	3	N	-0-	-0-
07	465 N	433	-0-	-32	B	-0-	433	3	N	-0-	-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1792 N	1712	-0-	-80	B	-0-	1712	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2056 N	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	3	N	-0-	-0-
04	1933 N	1933	-0-	-0-	B	-0-	1933	3	N	-0-	-0-
05	1891 N	1878	-0-	-13	B	-0-	1878	3	N	-0-	-0-
06	1980 N	1951	-0-	-29	B	-0-	1951	3	N	-0-	-0-
07	1984 N	1940	-0-	-44	B	-0-	1940	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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								
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2	RRCID ->	027877	COMPL. DATE	11/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1148 N	1042	-0-	-106 B	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3	N	-0-			-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3	N	-0-			-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1151	-0-	-182 B	-0-	1151	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	
02	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3	N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3	N	-0-			-0-
05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3	N	-0-			-0-
06	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3	N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3	N	-0-			-0-
FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027879	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2800 N	1977	-0-	-823 B	7265	1977	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				7265							
03	3100 N	2214	-0-	-886 B	6379	2214	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2159	-0-	-841 B	5538	2159	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2186	-0-	-914 B	4624	2186	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2271	-0-	-729 B	3895	2271	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2192	-0-	-908 B	2987	2192	3	N	-0-			-0-
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027880	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	3	N	-0-			-0-
04	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3	N	-0-			-0-
05	2720 N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3	N	-0-			-0-
06	2889 N	2889	-0-	-0- B	-0-	2889	3	N	-0-			-0-
07	2759 N	2682	-0-	-77 B	-0-	2682	3	N	-0-			-0-
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027881	COMPL. DATE	07/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3	N	-0-			-0-
04	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3	N	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3	N	-0-			-0-
06	900 N	897	-0-	-3 B	-0-	897	3	N	-0-			-0-
07	868 N	724	-0-	-144 B	-0-	724	3	N	-0-			-0-
FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1426 N	1404	-0-	-22 B	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1366	-0-	-44 B	-0-	1366	3	N	-0-			-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1037	-0-	-313 B	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	1467	-0-	-1333 B	4237	1467	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4237							
03	3100 N	1580	-0-	-1520 B	2717	1580	3		N	-0-	-0-
04	3000 N	1522	-0-	-1478 B	1239	1522	3		N	-0-	-0-
05	2776 N	1537	-0-	-1239 B	-0-	1537	3		N	-0-	-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3		N	-0-	-0-
07	1581 N	1525	-0-	-56 B	-0-	1525	3		N	-0-	-0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2800 N	747	-0-	-2053 B	1130	747	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1130							
03	1924 N	794	-0-	-1130 B	-0-	794	3		N	-0-	-0-
04	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779	3		N	-0-	-0-
05	837 N	749	-0-	-88 B	-0-	749	3		N	-0-	-0-
06	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758	3		N	-0-	-0-
07	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768	3		N	-0-	-0-

MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2744 - 3300
02	14B2 EXT	877	-0-	877 B	987	877	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			987							
03	14B2 EXT	1270	-0-	1270 B	2257	1270	3		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	1213	-0-	1213 B	3470	1213	3		N	-0-	-0-
05	0	1156	-0-	1156 B	4626	1156	3		N	-0-	-0-
06	3000 N	1199	-0-	-1801 B	2825	1199	3		N	-0-	-0-
07	3100 N	1210	-0-	-1890 B	935	1210	3		N	-0-	-0-

NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2800 N	528	-0-	-2272 B	72	528	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			72							
03	669 N	597	-0-	-72 B	-0-	597	3		N	-0-	-0-
04	570 N	569	-0-	-1 B	-0-	569	3		N	-0-	-0-
05	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3		N	-0-	-0-
06	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3		N	-0-	-0-
07	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3		N	-0-	-0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2800 N	565	-0-	-2235 B	209	565	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			209							
03	826 N	617	-0-	-209 B	-0-	617	3		N	-0-	-0-
04	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587	3		N	-0-	-0-
05	620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568	3		N	-0-	-0-
06	600 N	575	-0-	-25 B	-0-	575	3		N	-0-	-0-
07	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585	3		N	-0-	-0-

PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	514 N	73	-0-	-441 B	-0-	73	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3		N	-0-	-0-
04	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3		N	-0-	-0-
05	93 N	13	-0-	-80 B	-0-	13	3		N	-0-	-0-
06	90 N	3	-0-	-87 B	-0-	3	3		N	-0-	-0-
07	93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1600	-0-	-1200 B	5540	1600 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		5540								
03	3100 N	1935	-0-	-1165 B	4375	1935 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1869	-0-	-1131 B	3244	1869 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	1293	-0-	-1807 B	1437	1293 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1734	-0-	-1266 B	171	1734 3	N	-0-			-0-
07	1973 N	1802	-0-	-171 B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-

SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2800 N	812	-0-	-1988 B	1593	812 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		1593								
03	2496 N	903	-0-	-1593 B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
04	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
05	899 N	837	-0-	-62 B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
06	870 N	862	-0-	-8 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
07	899 N	877	-0-	-22 B	-0-	877 3	N	-0-			-0-

SHOUP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2023 - WELL PLUGGED 7/18/2023											

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 3	N	-0-			-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3	N	-0-			-0-
05	1581 N	1353	-0-	-228 B	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1132	-0-	-368 B	-0-	1132 3	N	-0-			-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-			-0-

SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3136 #	1405	-0-	-1731 B	-1731	1405 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1731								
03	3472 #	1684	-0-	-1788 B	-3519	1684 3	N	-0-			-0-
04	3360 #	1626	-0-	-1734 B	-5253	1626 3	N	-0-			-0-
05	3472 #	1726	-0-	-1746 B	-6999	1726 3	N	-0-			-0-
06	3360 #	1837	-0-	-1523 B	-8522	1837 3	N	-0-			-0-
07	3472 #	1661	-0-	-1811 B	-10333	1661 3	N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	644 N	554	-0-	-90 B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-		N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3		N	-0-		-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3		N	-0-		-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3		N	-0-		-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3		N	-0-		-0-
07	868 N	729	-0-	-139	B	-0-	729	3		N	-0-		-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2236 N	2236	-0-	-0-	B	-0-	2236	3		N	-0-		-0-
04	1962 N	1962	-0-	-0-	B	-0-	1962	3		N	-0-		-0-
05	1749 N	1749	-0-	-0-	B	-0-	1749	3		N	-0-		-0-
06	2160 N	1802	-0-	-358	B	-0-	1802	3		N	-0-		-0-
07	2015 N	1693	-0-	-322	B	-0-	1693	3		N	-0-		-0-

BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	756 N	410	-0-	-346	B	-0-	410	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	327	-0-	-355	B	-0-	327	3		N	-0-		-0-
04	660 N	463	-0-	-197	B	-0-	463	3		N	-0-		-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3		N	-0-		-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3		N	-0-		-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	3		N	-0-		-0-

BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	2274 N	508	-0-	-1766	B	-0-	508	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3		N	-0-		-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3		N	-0-		-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3		N	-0-		-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3		N	-0-		-0-
07	961 N	878	-0-	-83	B	-0-	878	3		N	-0-		-0-

BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	2800 N	803	-0-	-1997	B	1022	803	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1022												
03	2043 N	1021	-0-	-1022	B	-0-	1021	3		N	-0-		-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177	3		N	-0-		-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3		N	-0-		-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3		N	-0-		-0-
07	1209 N	1105	-0-	-104	B	-0-	1105	3		N	-0-		-0-

BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	2800 N	954	-0-	-1846	B	2669	954	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2669												
03	3100 N	1336	-0-	-1764	B	905	1336	3		N	-0-		-0-
04	2411 N	1506	-0-	-905	B	-0-	1506	3		N	-0-		-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3		N	-0-		-0-
06	1290 N	1263	-0-	-27	B	-0-	1263	3		N	-0-		-0-
07	1550 N	889	-0-	-661	B	-0-	889	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	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				
02	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3		N	-0-				-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3		N	-0-				-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3		N	-0-				-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3		N	-0-				-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3		N	-0-				-0-
CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1565 N	212	-0-	-1353	B	-0-	212	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3		N	-0-				-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3		N	-0-				-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-				-0-
06	360 N	353	-0-	-7	B	-0-	353	3		N	-0-				-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3		N	-0-				-0-
CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1176 S	1020	-0-	-156	B	-0-	1020	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1240 S	1183	-0-	-57	B	-0-	1183	3		N	-0-				-0-
04	1284 S	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3		N	-0-				-0-
05	1316 S	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	3		N	-0-				-0-
06	1258 S	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	3		N	-0-				-0-
07	1333 S	1237	-0-	-96	B	-0-	1237	3		N	-0-				-0-
DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	2800 N	1508	-0-	-1292	B	4512	1508	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4512											
03	3100 N	1693	-0-	-1407	B	3105	1693	3		N	-0-				-0-
04	3000 N	1663	-0-	-1337	B	1768	1663	3		N	-0-				-0-
05	3100 N	1674	-0-	-1426	B	342	1674	3		N	-0-				-0-
06	1921 N	1579	-0-	-342	B	-0-	1579	3		N	-0-				-0-
07	1705 N	1582	-0-	-123	B	-0-	1582	3		N	-0-				-0-
DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899				
02	508 N	181	-0-	-327	B	-0-	181	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-				-0-
04	210 N	176	-0-	-34	B	-0-	176	3		N	-0-				-0-
05	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3		N	-0-				-0-
06	180 N	157	-0-	-23	B	-0-	157	3		N	-0-				-0-
07	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	2716 N	2428	-0-	-288 B	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2800 N	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3		N	-0-			-0-
04	2731 N	2731	-0-	-0- B	-0-	2731	3		N	-0-			-0-
05	2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
06	2700 N	2670	-0-	-30 B	-0-	2670	3		N	-0-			-0-
07	2821 N	2722	-0-	-99 B	-0-	2722	3		N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	1988 N	1662	-0-	-326 B	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1953 N	1826	-0-	-127 B	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1779	-0-	-21 B	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
06	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1803	-0-	-26 B	-0-	1803	3		N	-0-			-0-

ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1417	-0-	-53 B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1328	-0-	-129 B	-0-	1328	3		N	-0-			-0-

FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	2800 N	377	-0-	-2423 B	424	377	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			424									
03	1193 N	769	-0-	-424 B	-0-	769	3		N	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
05	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
06	750 N	746	-0-	-4 B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
07	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764	3		N	-0-			-0-

FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	135 N	4	-0-	-131 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	93 N	2	-0-	-91 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		
02	1260 N	1066	-0-	-194 B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1301	-0-	-125 B	-0-	1301	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1708 N	1405	-0-	-303 B	-0-	1405	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	1767 N	1559	-0-	-208 B	-0-	1559	3	N	-0-		-0-	
04	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3	N	-0-		-0-	
05	1550 N	1430	-0-	-120 B	-0-	1430	3	N	-0-		-0-	
06	1500 N	45	-0-	-1455 B	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
07	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-			N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1344 N	1068	-0-	-276 B	-0-	1068	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3	N	-0-		-0-	
04	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3	N	-0-		-0-	
05	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3	N	-0-		-0-	
06	1590 N	1405	-0-	-185 B	-0-	1405	3	N	-0-		-0-	
07	1705 N	1411	-0-	-294 B	-0-	1411	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3640 #	3069	-0-	-571 B	-8347	3069	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-8347								
03	3658 N	3201	-0-	-457 B	-8347	3201	3	N	-0-		-0-	
04	2760 N	2922	-0-	162 B	-8185	2922	3	N	-0-		-0-	
05	3410 N	1905	-0-	-1505 B	-8185	1905	3	N	-0-		-0-	
06	3090 N	-0-	-0-	-3090 B	-8185			N	-0-		-0-	
07	3007 N	-0-	-0-	-3007 B	-8185			N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1848 N	1413	-0-	-435 B	-0-	1413	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	1643 N	1508	-0-	-135 B	-0-	1508	3	N	-0-		-0-	
04	1980 N	1846	-0-	-134 B	-0-	1846	3	N	-0-		-0-	
05	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3	N	-0-		-0-	
06	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3	N	-0-		-0-	
07	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330	
02	616 N	416	-0-	-200 B	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3	N	-0-		-0-	
04	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3	N	-0-		-0-	
05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3	N	-0-		-0-	
06	690 N	645	-0-	-45 B	-0-	645	3	N	-0-		-0-	
07	837 N	630	-0-	-207 B	-0-	630	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3	N	-0-		-0-	
04	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-		-0-	
05	744 N	509	-0-	-235 B	-0-	509	3	N	-0-		-0-	
06	1170 N	389	-0-	-781 B	-0-	389	3	N	-0-		-0-	
07	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3065 - 3320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1680 N	1361	-0-	-319 B	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3	N	-0-			-0-
04	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3	N	-0-			-0-
05	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3	N	-0-			-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1711	-0-	-118 B	-0-	1711	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1708 N	1334	-0-	-374 B	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3	N	-0-			-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3	N	-0-			-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3	N	-0-			-0-
06	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3	N	-0-			-0-
07	2108 N	1804	-0-	-304 B	-0-	1804	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	448 N	359	-0-	-89 B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3	N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
06	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	924 N	613	-0-	-311 B	-0-	613	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	868 N	620	-0-	-248 B	-0-	620	3	N	-0-			-0-
04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3	N	-0-			-0-
05	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3	N	-0-			-0-
06	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3	N	-0-			-0-
07	775 N	725	-0-	-50 B	-0-	725	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1268	-0-	-34 B	-0-	1268	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1428 N	1111	-0-	-317 B	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3	N	-0-			-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3	N	-0-			-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1500	-0-	-143 B	-0-	1500	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	804	-0-	-1996 B	1314	804	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1314								
03	2393 N	1079	-0-	-1314 B	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3	N	-0-			-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1064	-0-	-145 B	-0-	1064	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2800 N	1102	-0-	-1698 B	2166	1102	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2166								
03	3100 N	1418	-0-	-1682 B	484	1418	3	N	-0-			-0-
04	2024 N	1540	-0-	-484 B	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3	N	-0-			-0-
06	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1420	-0-	-161 B	-0-	1420	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371	
02	1428 N	958	-0-	-470 B	-0-	958	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3	N	-0-			-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1415	-0-	-104 B	-0-	1415	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	336 N	326	-0-	-10 B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
05	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3	N	-0-			-0-
07	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2800 N	1578	-0-	-1222 B	6077	1578	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			6077								
03	3100 N	2070	-0-	-1030 B	5047	2070	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2210	-0-	-790 B	4257	2210	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2260	-0-	-840 B	3417	2260	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2178	-0-	-822 B	2595	2178	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2184	-0-	-916 B	1679	2184	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054 - 3375	
02	1020 N	189	-0-	-831 B	-0-	189	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3	N	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
07	558 N	428	-0-	-130 B	-0-	428	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES				WELL #: 23	RRCID -> 028097	COMPL. DATE 10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	725	-0-	-2075 B	448	725 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			448							
03	1485 N	1037	-0-	-448 B	-0-	1037 3		N	-0-		-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3		N	-0-		-0-
06	990 N	978	-0-	-12 B	-0-	978 3		N	-0-		-0-
07	1178 N	965	-0-	-213 B	-0-	965 3		N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 24	RRCID -> 028098	COMPL. DATE 10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	2800 N	1433	-0-	-1367 B	3728	1433 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			3728							
03	3100 N	2005	-0-	-1095 B	2633	2005 3		N	-0-		-0-
04	3000 N	2501	-0-	-499 B	2134	2501 3		N	-0-		-0-
05	3100 N	2546	-0-	-554 B	1580	2546 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	2335	-0-	-665 B	915	2335 3		N	-0-		-0-
07	3100 N	2208	-0-	-892 B	23	2208 3		N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 25	RRCID -> 028099	COMPL. DATE 11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	2800 N	688	-0-	-2112 B	689	688 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			689							
03	1764 N	1075	-0-	-689 B	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3		N	-0-		-0-
06	1050 N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027 3		N	-0-		-0-
07	1209 N	1015	-0-	-194 B	-0-	1015 3		N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 26	RRCID -> 028100	COMPL. DATE 11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	1428 N	1042	-0-	-386 B	-0-	1042 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 3		N	-0-		-0-
04	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783 3		N	-0-		-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3		N	-0-		-0-
06	1590 N	1574	-0-	-16 B	-0-	1574 3		N	-0-		-0-
07	1829 N	1545	-0-	-284 B	-0-	1545 3		N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 27	RRCID -> 028101	COMPL. DATE 11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	3080 N	2373	-0-	-707 B	-0-	2373 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	3542 N	3542	-0-	-0- B	-0-	3542 3		N	-0-		-0-
04	3911 N	3911	-0-	-0- B	-0-	3911 3		N	-0-		-0-
05	3655 N	3655	-0-	-0- B	-0-	3655 3		N	-0-		-0-
06	3420 N	3334	-0-	-86 B	-0-	3334 3		N	-0-		-0-
07	4030 N	3307	-0-	-723 B	-0-	3307 3		N	-0-		-0-

HAILE				WELL #: 1	RRCID -> 028103	COMPL. DATE 12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
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-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	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	
02	2023 N	491	-0-	-1532	B	-0-	491	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3	N	-0-		-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3	N	-0-		-0-
05	558 N	305	-0-	-253	B	-0-	305	3	N	-0-		-0-
06	510 N	465	-0-	-45	B	-0-	465	3	N	-0-		-0-
07	465 N	423	-0-	-42	B	-0-	423	3	N	-0-		-0-

HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2016 N	1771	-0-	-245	B	-0-	1771	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1934 N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	3	N	-0-		-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	3	N	-0-		-0-
05	1953 N	1034	-0-	-919	B	-0-	1034	3	N	-0-		-0-
06	1860 N	1724	-0-	-136	B	-0-	1724	3	N	-0-		-0-
07	1798 N	1555	-0-	-243	B	-0-	1555	3	N	-0-		-0-

HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1848 N	1527	-0-	-321	B	-0-	1527	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1911 N	1911	-0-	-0-	B	-0-	1911	3	N	-0-		-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	B	-0-	1917	3	N	-0-		-0-
05	1912 N	1912	-0-	-0-	B	-0-	1912	3	N	-0-		-0-
06	1860 N	1811	-0-	-49	B	-0-	1811	3	N	-0-		-0-
07	1984 N	1822	-0-	-162	B	-0-	1822	3	N	-0-		-0-

HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1204 N	1029	-0-	-175	B	-0-	1029	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3	N	-0-		-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3	N	-0-		-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3	N	-0-		-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	3	N	-0-		-0-
07	1302 N	1241	-0-	-61	B	-0-	1241	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2289	-0-	-511 B	8766	2289	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			8766								
03	3100 N	2510	-0-	-590 B	8176	2510	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2502	-0-	-498 B	7678	2502	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2570	-0-	-530 B	7148	2570	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2416	-0-	-584 B	6564	2416	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2468	-0-	-632 B	5932	2468	3	N	-0-			-0-

JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1596 N	1468	-0-	-128 B	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3	N	-0-			-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3	N	-0-			-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3	N	-0-			-0-
06	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1616	-0-	-120 B	-0-	1616	3	N	-0-			-0-

JUDD		WELL #:		1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2735 N	470	-0-	-2265 B	-0-	470	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	415	3	N	-0-			-0-
04	570 N	468	-0-	-102 B	-0-	468	3	N	-0-			-0-
05	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
06	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3	N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	08/01/1954	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3165 - 3300	
02	2800 N	841	-0-	-1959 B	6610	841	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			6610								
03	3100 N	819	-0-	-2281 B	4329	819	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	747	-0-	-2253 B	2076	747	3	N	-0-			-0-
05	2870 N	794	-0-	-2076 B	-0-	794	3	N	-0-			-0-
06	780 N	600	-0-	-180 B	-0-	600	3	N	-0-			-0-
07	775 N	644	-0-	-131 B	-0-	644	3	N	-0-			-0-

KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KLEKAMP		WELL #:		1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1316 N	818	-0-	-498 B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3	N	-0-			-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
06	1200 N	1153	-0-	-47 B	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1267	-0-	-159 B	-0-	1267	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
LANE, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2352 N	1970	-0-	-382 B	-0-	1970 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2415 N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415 3	N	-0-		-0-	
04	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 3	N	-0-		-0-	
05	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352 3	N	-0-		-0-	
06	2340 N	2223	-0-	-117 B	-0-	2223 3	N	-0-		-0-	
07	2449 N	2233	-0-	-216 B	-0-	2233 3	N	-0-		-0-	

LOWE		WELL #:		1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-		-0-	
04	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-		-0-	
05	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-		-0-	
06	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-		-0-	
07	558 N	437	-0-	-121 B	-0-	437 3	N	-0-		-0-	

MCMURRY		WELL #:		2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133 - 3240
02	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697 3	N	-0-		-0-	
04	1860 N	1623	-0-	-237 B	-0-	1623 3	N	-0-		-0-	
05	1736 N	204	-0-	-1532 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-	
06	1650 N	1437	-0-	-213 B	-0-	1437 3	N	-0-		-0-	
07	1674 N	1125	-0-	-549 B	-0-	1125 3	N	-0-		-0-	

POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2800 N	2609	-0-	-191 B	-0-	2609 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944 3	N	-0-		-0-	
04	2819 N	2819	-0-	-0- B	-0-	2819 3	N	-0-		-0-	
05	2883 N	2759	-0-	-124 B	-0-	2759 3	N	-0-		-0-	
06	2850 N	2776	-0-	-74 B	-0-	2776 3	N	-0-		-0-	
07	2914 N	2850	-0-	-64 B	-0-	2850 3	N	-0-		-0-	

PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1288 N	1285	-0-	-3 B	-0-	1285 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3	N	-0-		-0-	
04	1380 N	1371	-0-	-9 B	-0-	1371 3	N	-0-		-0-	
05	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3	N	-0-		-0-	
06	1470 N	1382	-0-	-88 B	-0-	1382 3	N	-0-		-0-	
07	1497 N	1497	-0-	-0- 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
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
04	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 3	N	-0-		-0-	
05	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-		-0-	
06	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-		-0-	
07	1426 N	217	-0-	-1209 B	-0-	217 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 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	728 N	630	-0-	-98 B	-0-	630 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3	N	-0-		-0-	
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-		-0-	
05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-		-0-	
06	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-		-0-	
07	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764 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
02	672 N	593	-0-	-79 B	-0-	593 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-		-0-	
04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3	N	-0-		-0-	
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-		-0-	
06	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-		-0-	
07	744 N	697	-0-	-47 B	-0-	697 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
02	1344 N	1101	-0-	-243 B	-0-	1101 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 3	N	-0-		-0-	
04	1230 N	967	-0-	-263 B	-0-	967 3	N	-0-		-0-	
05	1209 N	848	-0-	-361 B	-0-	848 3	N	-0-		-0-	
06	1410 N	1011	-0-	-399 B	-0-	1011 3	N	-0-		-0-	
07	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 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
02	504 N	364	-0-	-140 B	-0-	364 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-		-0-	
04	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-		-0-	
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-		-0-	
06	450 N	273	-0-	-177 B	-0-	273 3	N	-0-		-0-	
07	558 N	172	-0-	-386 B	-0-	172 3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 6	RRCID ->	028141	COMPL. DATE	05/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1120 N	967	-0-	-153 B	-0-	967 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-		-0-	
04	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 3	N	-0-		-0-	
05	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3	N	-0-		-0-	
06	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-		-0-	
07	1364 N	1227	-0-	-137 B	-0-	1227 3	N	-0-		-0-	
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 7	RRCID ->	028142	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3179 - 4585
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	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						
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 8	RRCID -> 028143	COMPL. DATE 06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	812 N	674	-0-	-138 B	-0-	674 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3	N	-0-	-0-	
04	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3	N	-0-	-0-	
05	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-	-0-	
06	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-	-0-	
07	930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866 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
02	1400 N	1275	-0-	-125 B	-0-	1275 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 3	N	-0-	-0-	
04	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 3	N	-0-	-0-	
05	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3	N	-0-	-0-	
06	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3	N	-0-	-0-	
07	1581 N	1477	-0-	-104 B	-0-	1477 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
02	784 N	665	-0-	-119 B	-0-	665 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-	-0-	
04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3	N	-0-	-0-	
05	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3	N	-0-	-0-	
06	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-	-0-	
07	1023 N	873	-0-	-150 B	-0-	873 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
02	2051 N	658	-0-	-1393 B	-0-	658 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-	-0-	
04	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 3	N	-0-	-0-	
05	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3	N	-0-	-0-	
06	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3	N	-0-	-0-	
07	1674 N	989	-0-	-685 B	-0-	989 3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 15	RRCID -> 028150	COMPL. DATE 03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	2800 N	1204	-0-	-1596 B	550	1204 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			550						
03	2179 N	1629	-0-	-550 B	-0-	1629 3	N	-0-	-0-	
04	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	2886 3	N	-0-	-0-	
05	2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639 3	N	-0-	-0-	
06	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 3	N	-0-	-0-	
07	2976 N	1639	-0-	-1337 B	-0-	1639 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
02	924 N	785	-0-	-139 B	-0-	785 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3	N	-0-	-0-	
04	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3	N	-0-	-0-	
05	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-	-0-	
06	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-	-0-	
07	992 N	931	-0-	-61 B	-0-	931 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 18	RRCID ->	028153	COMPL. DATE	02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1799 N	341	-0-	-1458 B	-0-	341	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	465 N	392	-0-	-73 B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
04	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 19	RRCID ->	028154	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2800 N	1511	-0-	-1289 B	4985	1511	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		4985							
03	3100 N	1813	-0-	-1287 B	3698	1813	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1850	-0-	-1150 B	2548	1850	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	1857	-0-	-1243 B	1305	1857	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1741	-0-	-1259 B	46	1741	3	N	-0-			-0-
07	1922 N	1764	-0-	-158 B	-0-	1764	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	
02	2800 N	899	-0-	-1901 B	1822	899	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		1822							
03	2893 N	1071	-0-	-1822 B	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1140	-0-	-69 B	-0-	1140	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	
02	2274 N	409	-0-	-1865 B	-0-	409	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3	N	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3	N	-0-			-0-
05	465 N	247	-0-	-218 B	-0-	247	3	N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		D 25	RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1176 N	977	-0-	-199 B	-0-	977	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3	N	-0-			-0-
05	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3	N	-0-			-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1390	-0-	-67 B	-0-	1390	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	
02	1064 N	856	-0-	-208 B	-0-	856	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
04	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	1110	-0-	-30 B	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1134	-0-	-106 B	-0-	1134	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1008 N	848	-0-	-160 B	-0-	848	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3	N	-0-		-0-
04		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3	N	-0-		-0-
05		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3	N	-0-		-0-
06		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3	N	-0-		-0-
07		1271 N	1123	-0-	-148 B	-0-	1123	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	
02		2800 N	643	-0-	-2157 B	512	643	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			512							
03		1285 N	773	-0-	-512 B	-0-	773	3	N	-0-		-0-
04		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3	N	-0-		-0-
05		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3	N	-0-		-0-
06		750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718	3	N	-0-		-0-
07		806 N	726	-0-	-80 B	-0-	726	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	
02		2800 N	1376	-0-	-1424 B	3890	1376	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			3890							
03		3100 N	1625	-0-	-1475 B	2415	1625	3	N	-0-		-0-
04		3000 N	1657	-0-	-1343 B	1072	1657	3	N	-0-		-0-
05		2763 N	1691	-0-	-1072 B	-0-	1691	3	N	-0-		-0-
06		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3	N	-0-		-0-
07		1705 N	1631	-0-	-74 B	-0-	1631	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	
02		2800 N	1083	-0-	-1717 B	3284	1083	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			3284							
03		3100 N	1349	-0-	-1751 B	1533	1349	3	N	-0-		-0-
04		3000 N	1590	-0-	-1410 B	123	1590	3	N	-0-		-0-
05		2023 N	1900	-0-	-123 B	-0-	1900	3	N	-0-		-0-
06		1320 N	1172	-0-	-148 B	-0-	1172	3	N	-0-		-0-
07		1643 N	1260	-0-	-383 B	-0-	1260	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 32	RRCID ->	028167	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1960 N	1713	-0-	-247 B	-0-	1713	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3	N	-0-		-0-
04		2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	3	N	-0-		-0-
05		2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	3	N	-0-		-0-
06		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3	N	-0-		-0-
07		2294 N	2071	-0-	-223 B	-0-	2071	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	
02		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3	N	-0-		-0-
04		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3	N	-0-		-0-
05		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	-0-		-0-
06		690 N	656	-0-	-34 B	-0-	656	3	N	-0-		-0-
07		682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674	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 34	RRCID ->	028169	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	644 N	608	-0-	-36 B	-0-	608	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
04	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
05	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
06	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3		N	-0-			-0-
07	2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591	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		
02	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
04	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3		N	-0-			-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
06	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
07	992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953	3		N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 36	RRCID ->	028171	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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		
02	420 N	291	-0-	-129 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
07	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-

SAFRANKO		WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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		
02	1680 N	1504	-0-	-176 B	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
04	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1596	-0-	-202 B	-0-	1596	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	1288 N	1139	-0-	-149 B	-0-	1139 3	N	-0-	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 3	N	-0-	-0-		-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 3	N	-0-	-0-		-0-
05	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3	N	-0-	-0-		-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3	N	-0-	-0-		-0-
07	1674 N	1467	-0-	-207 B	-0-	1467 3	N	-0-	-0-		-0-

WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A
02	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 3	N	-0-	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1395 N	1051	-0-	-344 B	-0-	1051 3	N	-0-	-0-		-0-
04	1320 N	523	-0-	-797 B	-0-	523 3	N	-0-	-0-		-0-
05	1426 N	459	-0-	-967 B	-0-	459 3	N	-0-	-0-		-0-
06	1020 N	582	-0-	-438 B	-0-	582 3	N	-0-	-0-		-0-
07	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 3	N	-0-	-0-		-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		-0-

WISEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	673 N	155	-0-	-518 B	-0-	155 3	N	-0-	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-	-0-		-0-
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-	-0-		-0-
07	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237 3	N	-0-	-0-		-0-

WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	5152 #	1163	-0-	-3989 B	-14416	1163 3	N	-0-	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-14416								
03	5704 #	1562	-0-	-4142 B	-18558	1562 3	N	-0-	-0-		-0-
04	5520 #	2009	-0-	-3511 B	-22069	2009 3	N	-0-	-0-		-0-
05	5704 #	3322	-0-	-2382 B	-24451	3322 3	N	-0-	-0-		-0-
06	1500 N	4922	-0-	3422 B	-21029	4922 3	N	-0-	-0-		-0-
07	2077 N	3791	-0-	1714 B	-19315	3791 3	N	-0-	-0-		-0-

CLARK, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 - 3100
02	2800 N	857	-0-	-1943 B	3405	857 3	N	-0-	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		3405								
03	3100 N	1059	-0-	-2041 B	1364	1059 3	N	-0-	-0-		-0-
04	2719 N	1355	-0-	-1364 B	-0-	1355 3	N	-0-	-0-		-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3	N	-0-	-0-		-0-
06	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3	N	-0-	-0-		-0-
07	1395 N	1376	-0-	-19 B	-0-	1376 3	N	-0-	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BIVINS ESTATE		WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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
02	812 N	792	-0-	-20	B	-0-	792	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	899 N	875	-0-	-24	B	-0-	875	3	N	-0-	-0-
04	870 N	844	-0-	-26	B	-0-	844	3	N	-0-	-0-
05	868 N	772	-0-	-96	B	-0-	772	3	N	-0-	-0-
06	840 N	830	-0-	-10	B	-0-	830	3	N	-0-	-0-
07	868 N	843	-0-	-25	B	-0-	843	3	N	-0-	-0-

STILLWELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3134 - 3213
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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
02	2100 N	1512	-0-	-588	B	-0-	1512	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2263 N	2045	-0-	-218	B	-0-	2045	3	N	-0-	-0-
04	2168 N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168	3	N	-0-	-0-
05	1808 N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	3	N	-0-	-0-
06	2265 N	2265	-0-	-0-	B	-0-	2265	3	N	-0-	-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0-	B	-0-	2306	3	N	-0-	-0-

MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3002 - 3191
02	560 N	541	-0-	-19	B	-0-	541	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-	-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3	N	-0-	-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3	N	-0-	-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3	N	-0-	-0-
07	620 N	526	-0-	-94	B	-0-	526	3	N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3079 - 3207
02	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3	N	-0-	-0-
04	570 N	557	-0-	-13	B	-0-	557	3	N	-0-	-0-
05	589 N	552	-0-	-37	B	-0-	552	3	N	-0-	-0-
06	540 N	521	-0-	-19	B	-0-	521	3	N	-0-	-0-
07	589 N	554	-0-	-35	B	-0-	554	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3225 - 3248
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	544	-0-	-2256 B	40	544 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			40							
03	753 N	713	-0-	-40 B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
04	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
06	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
07	806 N	742	-0-	-64 B	-0-	742 3	N	-0-			-0-

MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3117 - 3268
02	2800 N	2026	-0-	-774 B	4491	2026 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4491							
03	3100 N	2164	-0-	-936 B	3555	2164 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2076	-0-	-924 B	2631	2076 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2057	-0-	-1043 B	1588	2057 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1660	-0-	-1340 B	248	1660 3	N	-0-			-0-
07	2139 N	1573	-0-	-566 B	-0-	1573 3	N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3300
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

ATHA		WELL #:		2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2851 - 2915
02	588 N	464	-0-	-124 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
07	713 N	633	-0-	-80 B	-0-	633 3	N	-0-			-0-

VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3176 - 3210
02	2800 N	1220	-0-	-1580 B	4907	1220 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4907							
03	3100 N	1643	-0-	-1457 B	3450	1643 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1628	-0-	-1372 B	2078	1628 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	1299	-0-	-1801 B	277	1299 3	N	-0-			-0-
06	1884 N	1607	-0-	-277 B	-0-	1607 3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1645	-0-	-29 B	-0-	1645 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3172 - 3308
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	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
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-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	2800 N	722	-0-	-2078	B	1055	722 3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1055								
03	1852 N	797	-0-	-1055	B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
05	806 N	775	-0-	-31	B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	784 3	N	-0-			-0-
07	806 N	804	-0-	-2	B	-0-	804 3	N	-0-			-0-

CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3051 - 3118
02	2800 N	2094	-0-	-706	B	8687	2094 3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			8687								
03	3100 N	2282	-0-	-818	B	7869	2282 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2190	-0-	-810	B	7059	2190 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2085	-0-	-1015	B	6044	2085 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1851	-0-	-1149	B	4895	1851 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	1807	-0-	-1293	B	3602	1807 3	N	-0-			-0-

WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3253 - 3362
02	2800 N	857	-0-	-1943	B	1250	857 3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1250								
03	2152 N	902	-0-	-1250	B	-0-	902 3	N	-0-			-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	923 3	N	-0-			-0-
05	961 N	941	-0-	-20	B	-0-	941 3	N	-0-			-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	897 3	N	-0-			-0-
07	961 N	902	-0-	-59	B	-0-	902 3	N	-0-			-0-

SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	3148 - 3218
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	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								
PRICE		WELL #:		D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300 - 1320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	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
02	1268 N	218	-0-	-1050	B	-0-	218	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	310 N	276	-0-	-34	B	-0-	276	3	N	-0-		-0-
04	300 N	261	-0-	-39	B	-0-	261	3	N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3	N	-0-		-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3	N	-0-		-0-
07	279 N	235	-0-	-44	B	-0-	235	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
CARTRITE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403 PERF. 3130 - 3328
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

FLORES		WELL #:		30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401 PERF. 3110 - 3302
02	2016 N	1649	-0-	-367	B	-0-	1649	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2030 N	2030	-0-	-0-	B	-0-	2030	3	N	-0-
04	2152 N	2152	-0-	-0-	B	-0-	2152	3	N	-0-
05	2076 N	2076	-0-	-0-	B	-0-	2076	3	N	-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	B	-0-	2083	3	N	-0-
07	2232 N	2137	-0-	-95	B	-0-	2137	3	N	-0-

BOULWARE A		WELL #:		1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3148 - 3330
02	1466 N	242	-0-	-1224	B	-0-	242	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3	N	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3	N	-0-
05	279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3	N	-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309 PERF. 2856 - 3212
02	2128 N	1135	-0-	-993	B	-0-	1135	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1891 N	1193	-0-	-698	B	-0-	1193	3	N	-0-
04	2220 N	2144	-0-	-76	B	-0-	2144	3	N	-0-
05	2093 N	2093	-0-	-0-	B	-0-	2093	3	N	-0-
06	2403 N	2403	-0-	-0-	B	-0-	2403	3	N	-0-
07	2586 N	2586	-0-	-0-	B	-0-	2586	3	N	-0-

FLORES		WELL #:		31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428 PERF. 3080 - 3230
02	2408 N	1951	-0-	-457	B	-0-	1951	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2407 N	2407	-0-	-0-	B	-0-	2407	3	N	-0-
04	2546 N	2546	-0-	-0-	B	-0-	2546	3	N	-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2494	3	N	-0-
06	2475 N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2475	3	N	-0-
07	2635 N	2478	-0-	-157	B	-0-	2478	3	N	-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	3320 PERF. 2890 - 3274
02	1176 N	826	-0-	-350	B	-0-	826	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1147 N	768	-0-	-379	B	-0-	768	3	N	-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3	N	-0-
05	930 N	11	-0-	-919	B	-0-	11	3	N	-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	B	-0-			N	-0-
07	1302 N	677	-0-	-625	B	-0-	677	3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3080 - 3220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2229 N	2229	-0-	-0-	B	-0-	2229	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2579 N	2579	-0-	-0-	B	-0-	2579	3	N	-0-		-0-
04	2470 N	2470	-0-	-0-	B	-0-	2470	3	N	-0-		-0-
05	2529 N	2529	-0-	-0-	B	-0-	2529	3	N	-0-		-0-
06	2490 N	2449	-0-	-41	B	-0-	2449	3	N	-0-		-0-
07	2542 N	1960	-0-	-582	B	-0-	1960	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2832 - 3200	
02	2800 N	943	-0-	-1857	B	2179	943	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2179											
03	3100 N	1238	-0-	-1862	B	317	1238	3	N	-0-		-0-
04	1722 N	1405	-0-	-317	B	-0-	1405	3	N	-0-		-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449	3	N	-0-		-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
07	1457 N	1337	-0-	-120	B	-0-	1337	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3031 - 3300	
02	2800 N	750	-0-	-2050	B	795	750	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 795											
03	1955 N	1160	-0-	-795	B	-0-	1160	3	N	-0-		-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3	N	-0-		-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	3	N	-0-		-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177	3	N	-0-		-0-
07	1395 N	1156	-0-	-239	B	-0-	1156	3	N	-0-		-0-

WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 3226 - 3390	
02	2800 N	1028	-0-	-1772	B	2530	1028	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2530											
03	3100 N	1361	-0-	-1739	B	791	1361	3	N	-0-		-0-
04	2195 N	1404	-0-	-791	B	-0-	1404	3	N	-0-		-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3	N	-0-		-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351	3	N	-0-		-0-
07	1457 N	1303	-0-	-154	B	-0-	1303	3	N	-0-		-0-

MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2782 - 3328	
02	2800 N	1193	-0-	-1607	B	3728	1193	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 3728											
03	3100 N	1958	-0-	-1142	B	2586	1958	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2001	-0-	-999	B	1587	2001	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	1968	-0-	-1132	B	455	1968	3	N	-0-		-0-
06	1911 N	1456	-0-	-455	B	-0-	1456	3	N	-0-		-0-
07	2098 N	2098	-0-	-0-	B	-0-	2098	3	N	-0-		-0-

MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2715 - 3350	
02	2408 N	-0-	-0-	-2408	B	-11292			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -10563 CANCELLED UNDERAGE -> -729											
03	1612 N	2660	-0-	1048	B	-9515	2660	3	N	-0-		-0-
04	1020 N	3440	-0-	2420	B	-7095	3440	3	N	-0-		-0-
05	0 N	2970	-0-	2970	B	-4125	2970	3	N	-0-		-0-
06	2580 N	2720	-0-	140	B	-3985	2720	3	N	-0-		-0-
07	3565 N	2583	-0-	-982	B	-3985	2583	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HOLT, ET AL		WELL #:		109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF. 1360 - 1450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	
02	728 N	610	-0-	-118	B	-0-	610	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	673	-0-	-9	B	-0-	673	3	N	-0-		-0-
04	660 N	647	-0-	-13	B	-0-	647	3	N	-0-		-0-
05	682 N	667	-0-	-15	B	-0-	667	3	N	-0-		-0-
06	660 N	645	-0-	-15	B	-0-	645	3	N	-0-		-0-
07	682 N	664	-0-	-18	B	-0-	664	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		33	RRCID ->	164689	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2931 - 3300	
02	3108 #	1981	-0-	-1127	B	-5516	1981	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -5516											
03	3379 #	2181	-0-	-1198	B	-6714	2181	3	N	-0-		-0-
04	3120 #	1945	-0-	-1175	B	-7889	1945	3	N	-0-		-0-
05	2201 N	2758	-0-	557	B	-7332	2758	3	N	-0-		-0-
06	2100 N	2653	-0-	553	B	-6779	2653	3	N	-0-		-0-
07	2015 N	2709	-0-	694	B	-6085	2709	3	N	-0-		-0-

FEDRIC		WELL #:		2	RRCID ->	164702	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2875 - 3301	
02	1176 N	1020	-0-	-156	B	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1240 N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3	N	-0-		-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	3	N	-0-		-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3	N	-0-		-0-
06	1200 N	1168	-0-	-32	B	-0-	1168	3	N	-0-		-0-
07	1271 N	1183	-0-	-88	B	-0-	1183	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		35	RRCID ->	164731	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2915 - 3325	
02	1960 N	1465	-0-	-495	B	-0-	1465	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	1592	-0-	-330	B	-0-	1592	3	N	-0-		-0-
04	1982 N	1982	-0-	-0-	B	-0-	1982	3	N	-0-		-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0-	B	-0-	1986	3	N	-0-		-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	B	-0-	1933	3	N	-0-		-0-
07	2046 N	1959	-0-	-87	B	-0-	1959	3	N	-0-		-0-

HARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	165754	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 3189 - 3654	
02	1146 N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1379 N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3	N	-0-		-0-
04	1080 N	1047	-0-	-33	B	-0-	1047	3	N	-0-		-0-
05	1271 N	647	-0-	-624	B	-0-	647	3	N	-0-		-0-
06	1320 N	898	-0-	-422	B	-0-	898	3	N	-0-		-0-
07	1085 N	757	-0-	-328	B	-0-	757	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3050 - 3320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	558	-0-	-2242 B	206			558 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			206							
03	1033 N	827	-0-	-206 B	-0-			827 3		N	-0-
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-			796 3		N	-0-
05	766 N	766	-0-	-0- B	-0-			766 3		N	-0-
06	810 N	699	-0-	-111 B	-0-			699 3		N	-0-
07	837 N	700	-0-	-137 B	-0-			700 3		N	-0-

DOOLEY		WELL #:		669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3124 - 3300
02	13762 R	2932	-0-	-10830 B	-0-			2932 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	3355 R	3355	-0-	-0- B	-0-			3355 3		N	-0-
04	3226 R	3226	-0-	-0- B	-0-			3226 3		N	-0-
05	3329 R	3329	-0-	-0- B	-0-			3329 3		N	-0-
06	3292 R	3292	-0-	-0- B	-0-			3292 3		N	-0-
07	3444 R	3444	-0-	-0- B	-0-			3444 3		N	-0-

PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2880 - 3280
02	2800 N	913	-0-	-1887 B	2235			913 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2235							
03	3100 N	935	-0-	-2165 B	70			935 3		N	-0-
04	1241 N	1171	-0-	-70 B	-0-			1171 3		N	-0-
05	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-			1325 3		N	-0-
06	900 N	856	-0-	-44 B	-0-			856 3		N	-0-
07	1209 N	786	-0-	-423 B	-0-			786 3		N	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2796 - 3300
02	2800 N	1208	-0-	-1592 B	3693			1208 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			3693							
03	3100 N	1569	-0-	-1531 B	2162			1569 3		N	-0-
04	3000 N	1592	-0-	-1408 B	754			1592 3		N	-0-
05	2346 N	1592	-0-	-754 B	-0-			1592 3		N	-0-
06	1530 N	1486	-0-	-44 B	-0-			1486 3		N	-0-
07	1643 N	1492	-0-	-151 B	-0-			1492 3		N	-0-

BRADDOCK		WELL #:		2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2611 - 3002
02	168 N	162	-0-	-6 B	-0-			162 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-			180 3		N	-0-
04	210 N	185	-0-	-25 B	-0-			185 3		N	-0-
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-			176 3		N	-0-
06	180 N	121	-0-	-59 B	-0-			121 3		N	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-

FLORES		WELL #:		36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2851 - 3273
02	4480 N	4365	-0-	-115 B	-0-			4365 3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	5766 N	5067	-0-	-699 B	-0-			5067 3		N	-0-
04	5754 N	5754	-0-	-0- B	-0-			5754 3		N	-0-
05	5937 N	5937	-0-	-0- B	-0-			5937 3		N	-0-
06	5744 N	5744	-0-	-0- B	-0-			5744 3		N	-0-
07	5952 N	5662	-0-	-290 B	-0-			5662 3		N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	975	-0-	-1825 B	2450	975 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		2450							
03		3100 N	1180	-0-	-1920 B	530	1180 3	N	-0-		-0-
04		1736 N	1206	-0-	-530 B	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
05		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
06		1140 N	1137	-0-	-3 B	-0-	1137 3	N	-0-		-0-
07		1240 N	1157	-0-	-83 B	-0-	1157 3	N	-0-		-0-

FISHER		WELL #:		2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2650 - 3000
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2023 - WELL PLUGGED 7/24/23											

PAULSEN		WELL #:		2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2763 - 2927
02		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 3	N	-0-		-0-
04		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927 3	N	-0-		-0-
05		2139 N	1958	-0-	-181 B	-0-	1958 3	N	-0-		-0-
06		2010 N	1735	-0-	-275 B	-0-	1735 3	N	-0-		-0-
07		1984 N	1541	-0-	-443 B	-0-	1541 3	N	-0-		-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3094 - 3360
02		1583 N	296	-0-	-1287 B	-0-	296 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	304	-0-	-26 B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
05		341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
06		330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
07		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 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
02		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		899 N	896	-0-	-3 B	-0-	896 3	N	-0-		-0-
04		840 N	834	-0-	-6 B	-0-	834 3	N	-0-		-0-
05		837 N	786	-0-	-51 B	-0-	786 3	N	-0-		-0-
06		870 N	810	-0-	-60 B	-0-	810 3	N	-0-		-0-
07		868 N	804	-0-	-64 B	-0-	804 3	N	-0-		-0-

GORMAN, J. M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2908 - 3250
02		420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 3	N	-0-		-0-
04		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
05		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
06		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
07		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HORNER, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3130 - 3375	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	616 N	466	-0-	-150 B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
05	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3		N	-0-			-0-
06	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3		N	-0-			-0-
07	806 N	635	-0-	-171 B	-0-	635 3		N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2899 - 3350	
02	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1205	-0-	-35 B	-0-	1205 3		N	-0-			-0-

SAFRANKO		WELL #:		2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3039 - 3400	
02	224 N	192	-0-	-32 B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
04	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
05	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-			-0-

HARRIS, C.		WELL #:		2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2842 - 3300	
02	2800 N	479	-0-	-2321 B	153	479 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			153								
03	913 N	760	-0-	-153 B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3		N	-0-			-0-
05	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3		N	-0-			-0-
06	750 N	667	-0-	-83 B	-0-	667 3		N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2945 - 3320	
02	2800 N	1249	-0-	-1551 B	3447	1249 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			3447								
03	3100 N	1592	-0-	-1508 B	1939	1592 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1415	-0-	-1585 B	354	1415 3		N	-0-			-0-
05	1763 N	1409	-0-	-354 B	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1393	-0-	-64 B	-0-	1393 3		N	-0-			-0-

LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2824 - 3183	
02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3		N	-0-			-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	954	-0-	-255 B	-0-	954 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2852 - 3350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	459	-0-	-2341 B	2086	459 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			2086						
03		3100 N	1172	-0-	-1928 B	158	1172 3	N	-0-		-0-
04		1289 N	1131	-0-	-158 B	-0-	1131 3	N	-0-		-0-
05		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3	N	-0-		-0-
06		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
07		1178 N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156 3	N	-0-		-0-

PRICE, W. N.				WELL #:	3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 3042 - 3300
02		2800 N	1135	-0-	-1665 B	3745	1135 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			3745						
03		3100 N	1431	-0-	-1669 B	2076	1431 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	1401	-0-	-1599 B	477	1401 3	N	-0-		-0-
05		1910 N	1433	-0-	-477 B	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
06		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3	N	-0-		-0-
07		1457 N	1417	-0-	-40 B	-0-	1417 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 2894 - 3400
02		2800 N	846	-0-	-1954 B	1746	846 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			1746						
03		2898 N	1152	-0-	-1746 B	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
04		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3	N	-0-		-0-
05		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3	N	-0-		-0-
06		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
07		1333 N	1212	-0-	-121 B	-0-	1212 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280 PERF. 3088 - 3280
02		1792 N	1371	-0-	-421 B	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1457 N	1127	-0-	-330 B	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
04		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 3	N	-0-		-0-
05		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3	N	-0-		-0-
06		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3	N	-0-		-0-
07		1767 N	1758	-0-	-9 B	-0-	1758 3	N	-0-		-0-

PRICE, L.M. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301 PERF. 2764 - 3301
02		56 N	16	-0-	-40 B	-0-	16 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
04		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 3	N	-0-		-0-
05		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-		-0-
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
07		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-		-0-

MORRIS GAS UNIT				WELL #:	1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 2755 - 3350
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		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							
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF. 2732 - 2990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		1064 N	1001	-0-	-63 B	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1023 N	993	-0-	-30 B	-0-	993 3	N	-0-		-0-
04		1140 N	1065	-0-	-75 B	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
05		1116 N	1001	-0-	-115 B	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
06		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
07		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3	N	-0-		-0-

BUCKLES		WELL #:		2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3330
02		4864 N	2044	-0-	-2820 B	-0-	2044 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2852 N	2447	-0-	-405 B	-0-	2447 3	N	-0-		-0-
04		2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482 3	N	-0-		-0-
05		2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452 3	N	-0-		-0-
06		2370 N	1220	-0-	-1150 B	-0-	1220 3	N	-0-		-0-
07		2940 N	2940	-0-	-0- B	-0-	2940 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2974 - 3250
02		1456 N	1200	-0-	-256 B	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 3	N	-0-		-0-
04		1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 3	N	-0-		-0-
05		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 3	N	-0-		-0-
06		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3	N	-0-		-0-
07		1767 N	1598	-0-	-169 B	-0-	1598 3	N	-0-		-0-

BRADLEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3140 - 3400
02		149 N	45	-0-	-104 B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
07		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
02		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
04		510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
05		558 N	428	-0-	-130 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
06		510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484 3	N	-0-		-0-
07		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2623 - 2970
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		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									
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		392 N	327	-0-	-65 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	364	-0-	-194 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
04		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
05		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
06		360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
07		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3016 - 3300		
02		2800 N	1383	-0-	-1417 B	4103	1383 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	4103							
03		3100 N	1560	-0-	-1540 B	2563	1560 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	1467	-0-	-1533 B	1030	1467 3	N	-0-			-0-
05		2499 N	1469	-0-	-1030 B	-0-	1469 3	N	-0-			-0-
06		1500 N	1413	-0-	-87 B	-0-	1413 3	N	-0-			-0-
07		1519 N	1450	-0-	-69 B	-0-	1450 3	N	-0-			-0-

KEENER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2795 - 3024		
02		961 N	171	-0-	-790 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
04		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
07		217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2970 - 3250		
02		644 N	507	-0-	-137 B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-			-0-
04		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
05		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
06		660 N	624	-0-	-36 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
07		744 N	625	-0-	-119 B	-0-	625 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2971 - 3300		
02		2800 N	730	-0-	-2070 B	1383	730 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	1383							
03		2424 N	1041	-0-	-1383 B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
04		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3	N	-0-			-0-
05		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
06		1020 N	990	-0-	-30 B	-0-	990 3	N	-0-			-0-
07		1147 N	1012	-0-	-135 B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:	D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3000 - 3300		
02		1792 N	1671	-0-	-121 B	-0-	1671 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 3	N	-0-			-0-
04		1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976 3	N	-0-			-0-
05		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 3	N	-0-			-0-
06		1950 N	1913	-0-	-37 B	-0-	1913 3	N	-0-			-0-
07		2046 N	1894	-0-	-152 B	-0-	1894 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MAKEIG, ELLA		WELL #:		209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2077 N	1948	-0-	-129 B	-0-	1948 3	N	-0-			-0-
04		1980 N	1826	-0-	-154 B	-0-	1826 3	N	-0-			-0-
05		1922 N	307	-0-	-1615 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
06		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 3	N	-0-			-0-
07		1891 N	1732	-0-	-159 B	-0-	1732 3	N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2897 - 3350	
02		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
04		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
05		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
06		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
07		558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2915 - 3300	
02		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
04		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 3	N	-0-			-0-
05		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 3	N	-0-			-0-
06		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 3	N	-0-			-0-
07		1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	968 3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2924 - 3350	
02		1960 N	1735	-0-	-225 B	-0-	1735 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182 3	N	-0-			-0-
04		2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 3	N	-0-			-0-
05		1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972 3	N	-0-			-0-
06		2100 N	2052	-0-	-48 B	-0-	2052 3	N	-0-			-0-
07		2139 N	2070	-0-	-69 B	-0-	2070 3	N	-0-			-0-

JUNKIN		WELL #:		2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2670 - 3280	
02		2171 N	557	-0-	-1614 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
04		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-			-0-
05		620 N	145	-0-	-475 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
06		810 N	299	-0-	-511 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
07		899 N	316	-0-	-583 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #:		2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3060 - 3400	
02		896 N	743	-0-	-153 B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
04		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-			-0-
05		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
06		870 N	838	-0-	-32 B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
07		961 N	827	-0-	-134 B	-0-	827 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CATOR, MARSHALL		WELL #:		3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3076 - 3335	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2716 N	2290	-0-	-426 B	-0-	2290	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2573 N	2567	-0-	-6 B	-0-	2567	3	N	-0-			-0-
04	2520 N	2463	-0-	-57 B	-0-	2463	3	N	-0-			-0-
05	2542 N	2428	-0-	-114 B	-0-	2428	3	N	-0-			-0-
06	2490 N	2419	-0-	-71 B	-0-	2419	3	N	-0-			-0-
07	2542 N	2503	-0-	-39 B	-0-	2503	3	N	-0-			-0-

CARTER ET AL "A"		WELL #:		2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2760 - 3024	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
04	1080 N	971	-0-	-109 B	-0-	971	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	913	-0-	-110 B	-0-	913	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	778	-0-	-242 B	-0-	778	3	N	-0-			-0-
07	992 N	745	-0-	-247 B	-0-	745	3	N	-0-			-0-

JUDD, F.A.		WELL #:		2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2755 - 3024	
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
05	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	3	N	-0-			-0-
06	180 N	101	-0-	-79 B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG, CARL "A"		WELL #:		2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2690 - 2960	
02	168 N	161	-0-	-7 B	-0-	161	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	166	-0-	-14 B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
05	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
07	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3	N	-0-			-0-

MCBRYDE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2701 - 2906	
02	812 N	640	-0-	-172 B	-0-	640	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	632	-0-	-112 B	-0-	632	3	N	-0-			-0-
04	780 N	698	-0-	-82 B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
05	713 N	595	-0-	-118 B	-0-	595	3	N	-0-			-0-
06	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3	N	-0-			-0-
07	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FOREMAN, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2934 - 3325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SCHAFFER, R. D.		WELL #:		2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2680 - 3002
02		205 N	205	-0-	B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		232 N	232	-0-	B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
04		218 N	218	-0-	B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
05		217 N	217	-0-	B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
06		210 N	99	-0-	B	-0-	99 3	N	-0-		-0-
07		217 N	-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
02		1686 N	1686	-0-	B	-0-	1686 3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1953 N	1925	-0-	B	-0-	1925 3	N	-0-		-0-
04		1980 N	1790	-0-	B	-0-	1790 3	N	-0-		-0-
05		1860 N	1708	-0-	B	-0-	1708 3	N	-0-		-0-
06		1888 N	1888	-0-	B	-0-	1888 3	N	-0-		-0-
07		1860 N	1642	-0-	B	-0-	1642 3	N	-0-		-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:		3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3045 - 3375
02		25531 N	4861	-0-	B	-0-	4861 3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		5535 N	5535	-0-	B	-0-	5535 3	N	-0-		-0-
04		5458 N	5458	-0-	B	-0-	5458 3	N	-0-		-0-
05		5648 N	5648	-0-	B	-0-	5648 3	N	-0-		-0-
06		5788 N	5788	-0-	B	-0-	5788 3	N	-0-		-0-
07		5733 N	5733	-0-	B	-0-	5733 3	N	-0-		-0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3048 - 3157
02		2016 N	2016	-0-	B	-0-	2016 3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2176 N	2176	-0-	B	-0-	2176 3	N	-0-		-0-
04		2220 N	2135	-0-	B	-0-	2135 3	N	-0-		-0-
05		2232 N	2066	-0-	B	-0-	2066 3	N	-0-		-0-
06		2124 N	2124	-0-	B	-0-	2124 3	N	-0-		-0-
07		2201 N	2149	-0-	B	-0-	2149 3	N	-0-		-0-

SEWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2790 - 3000
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SHOUP GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2660 - 2914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02		756 N	753	-0-	-3 B	-0-	753 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
04		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
05		837 N	776	-0-	-61 B	-0-	776 3	N	-0-			-0-
06		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
07		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3280 - 3450	
02		2800 N	929	-0-	-1871 B	621	929 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	621							
03		1621 N	1000	-0-	-621 B	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	1008	-0-	-12 B	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
05		1023 N	965	-0-	-58 B	-0-	965 3	N	-0-			-0-
06		960 N	750	-0-	-210 B	-0-	750 3	N	-0-			-0-
07		1054 N	722	-0-	-332 B	-0-	722 3	N	-0-			-0-

CARTER -ET-AL-		WELL #:	3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2745 - 3058	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		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	
02		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 3	N	-0-			-0-
04		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3	N	-0-			-0-
05		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 3	N	-0-			-0-
06		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
07		1860 N	1775	-0-	-85 B	-0-	1775 3	N	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:	3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2833 - 3200	
02		1036 N	897	-0-	-139 B	-0-	897 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3	N	-0-			-0-
04		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3	N	-0-			-0-
05		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3	N	-0-			-0-
06		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
07		1302 N	1170	-0-	-132 B	-0-	1170 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3071	
02		1120 N	683	-0-	-437 B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3	N	-0-			-0-
04		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
05		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
06		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3	N	-0-			-0-
07		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
WISEMAN, SARAH		WELL #: 2023		RRCID -> 182348		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3108 - 3450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	672 N	584	-0-	-88 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662 3	N	-0-			-0-
04	630 N	420	-0-	-210 B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
05	651 N	456	-0-	-195 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
06	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-			-0-

HAILE		WELL #: 2		RRCID -> 182352		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2767 - 3156	
02	532 N	491	-0-	-41 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
04	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-			-0-
05	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
06	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
07	930 N	789	-0-	-141 B	-0-	789 3	N	-0-			-0-

ANDERSON - REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 182597		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3433 - 3553	
02	1565 N	294	-0-	-1271 B	-0-	294 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	295	-0-	-35 B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
05	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
06	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
07	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-

PRICE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 182757		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3085 - 3348	
02	812 N	608	-0-	-204 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-			-0-
04	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
05	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
06	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
07	930 N	844	-0-	-86 B	-0-	844 3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #: 2		RRCID -> 183742		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2730 - 3023	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CARTRITE		WELL #: 219		RRCID -> 184063		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3062 - 3300	
02	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 3	N	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-			-0-
06	570 N	341	-0-	-229 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
07	1116 N	186	-0-	-930 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2737 - 3197					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2187 N	469	-0-	-1718 B	-0-	469 3			N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 3			N	-0-					-0-
04		570 N	467	-0-	-103 B	-0-	467 3			N	-0-					-0-
05		527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457 3			N	-0-					-0-
06		540 N	436	-0-	-104 B	-0-	436 3			N	-0-					-0-
07		496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448 3			N	-0-					-0-

YOUNG, EMMA D. 422				WELL #:	2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3216 - 3300			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		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			
02		2800 N	794	-0-	-2006 B	1222	794 3			N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		1222												
03		2263 N	1041	-0-	-1222 B	-0-	1041 3			N	-0-					-0-
04		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3			N	-0-					-0-
05		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3			N	-0-					-0-
06		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3			N	-0-					-0-
07		1302 N	1198	-0-	-104 B	-0-	1198 3			N	-0-					-0-

SEYMOUR				WELL #:	2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3109 - 3340			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		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			
02		168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163 3			N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3			N	-0-					-0-
04		180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 3			N	-0-					-0-
05		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 3			N	-0-					-0-
06		180 N	74	-0-	-106 B	-0-	74 3			N	-0-					-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-					-0-

GUNZELMAN, P.				WELL #:	2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2735 - 2770			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		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								
FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF. 3075 - 3311	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3	N	-0-			-0-
04	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741	3	N	-0-			-0-
05	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3	N	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3	N	-0-			-0-
07	775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759	3	N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2686 - 3042	
02	1260 N	1092	-0-	-168 B	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1643 N	1389	-0-	-254 B	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3	N	-0-			-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3	N	-0-			-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1717	-0-	-19 B	-0-	1717	3	N	-0-			-0-

MORTON GAS UNIT "A"		WELL #:		2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2890 - 3170	
02	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3	N	-0-			-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1692	-0-	-137 B	-0-	1692	3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1667	-0-	-103 B	-0-	1667	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1801	-0-	-28 B	-0-	1801	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, CLAY A.		WELL #:		2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3340 - 3450	
02	2800 N	1284	-0-	-1516 B	3718	1284	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 3718											
03	3100 N	1411	-0-	-1689 B	2029	1411	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1357	-0-	-1643 B	386	1357	3	N	-0-			-0-
05	1785 N	1399	-0-	-386 B	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1354	-0-	-26 B	-0-	1354	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3	N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3013 - 3330	
02	9171 N	-0-	-0-	-9171 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-			N	-0-			-0-
04	2160 N	-0-	-0-	-2160 B	-0-			N	-0-			-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3	N	-0-			-0-
06	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3	N	-0-			-0-
07	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	3	N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3105 - 3419	
02	2800 N	848	-0-	-1952 B	1187	848	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1187											
03	2118 N	931	-0-	-1187 B	-0-	931	3	N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3	N	-0-			-0-
05	930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3	N	-0-			-0-
06	900 N	865	-0-	-35 B	-0-	865	3	N	-0-			-0-
07	961 N	867	-0-	-94 B	-0-	867	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BYWATERS ESTATE		WELL #:		5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3226 - 3339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1008 N	861	-0-	-147 B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-
04		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-			-0-
05		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
06		990 N	973	-0-	-17 B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
07		1085 N	968	-0-	-117 B	-0-	968 3	N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3190 - 3198
02		2800 N	811	-0-	-1989 B	1402	811 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	1402							
03		2324 N	922	-0-	-1402 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
04		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-			-0-
05		899 N	773	-0-	-126 B	-0-	773 3	N	-0-			-0-
06		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
07		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3085 - 3150
02		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	49	-0-	-75 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
04		60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
05		62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
06		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-

LANE, W. P.				WELL #:	2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3011 - 3215
02		1288 N	888	-0-	-400 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1209 N	979	-0-	-230 B	-0-	979 3	N	-0-			-0-
04		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3	N	-0-			-0-
05		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3	N	-0-			-0-
06		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
07		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-

HARRISON "B"				WELL #:	3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3169 - 3245
02		868 N	629	-0-	-239 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		837 N	669	-0-	-168 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
04		660 N	615	-0-	-45 B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
05		682 N	533	-0-	-149 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
06		660 N	609	-0-	-51 B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
07		651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602 3	N	-0-			-0-

HARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3118 - 3275
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		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								
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2756 - 3340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1092 N	800	-0-	-292 B	-0-	800	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3	N	-0-		-0-
04		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3	N	-0-		-0-
05		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3	N	-0-		-0-
06		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3	N	-0-		-0-
07		1488 N	1066	-0-	-422 B	-0-	1066	3	N	-0-		-0-

FLORES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3099 - 3195	
02		1120 N	1007	-0-	-113 B	-0-	1007	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3	N	-0-		-0-
04		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3	N	-0-		-0-
05		1116 N	1100	-0-	-16 B	-0-	1100	3	N	-0-		-0-
06		1110 N	1045	-0-	-65 B	-0-	1045	3	N	-0-		-0-
07		1147 N	1070	-0-	-77 B	-0-	1070	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3090 - 3200	
02		896 N	696	-0-	-200 B	-0-	696	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3	N	-0-		-0-
04		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3	N	-0-		-0-
05		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3	N	-0-		-0-
06		870 N	846	-0-	-24 B	-0-	846	3	N	-0-		-0-
07		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3	N	-0-		-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200	
02		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3	N	-0-		-0-
04		1560 N	1547	-0-	-13 B	-0-	1547	3	N	-0-		-0-
05		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3	N	-0-		-0-
06		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3	N	-0-		-0-
07		1612 N	1573	-0-	-39 B	-0-	1573	3	N	-0-		-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:		1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2822 - 3350	
02		868 N	828	-0-	-40 B	-4065	828	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4065						
03		1023 N	938	-0-	-85 B	-0-	938	3	N	-0-		-0-
04		1020 N	927	-0-	-93 B	-0-	927	3	N	-0-		-0-
05		930 N	927	-0-	-3 B	-0-	927	3	N	-0-		-0-
06		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3	N	-0-		-0-
07		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260	
02		2106 N	473	-0-	-1633 B	-0-	473	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3	N	-0-		-0-
04		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3	N	-0-		-0-
05		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3	N	-0-		-0-
06		630 N	532	-0-	-98 B	-0-	532	3	N	-0-		-0-
07		682 N	526	-0-	-156 B	-0-	526	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2480 N	472	-0-	-2008 B	-0-	472	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3	N	-0-			-0-
04	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3	N	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3	N	-0-			-0-
06	720 N	651	-0-	-69 B	-0-	651	3	N	-0-			-0-
07	775 N	649	-0-	-126 B	-0-	649	3	N	-0-			-0-

MADDEN, ORIE V.		WELL #:		102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2937 - 3260	
02	2800 N	905	-0-	-1895 B	2081	905	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2081											
03	3100 N	1103	-0-	-1997 B	84	1103	3	N	-0-			-0-
04	1132 N	1048	-0-	-84 B	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	3	N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2905 - 3210	
02	2800 N	653	-0-	-2147 B	337	653	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 337											
03	1066 N	729	-0-	-337 B	-0-	729	3	N	-0-			-0-
04	690 N	671	-0-	-19 B	-0-	671	3	N	-0-			-0-
05	713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681	3	N	-0-			-0-
06	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3	N	-0-			-0-
07	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	3	N	-0-			-0-

VALL		WELL #:		1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 3040 - 3146	
02	2800 N	531	-0-	-2269 B	22	531	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 22											
03	618 N	596	-0-	-22 B	-0-	596	3	N	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-			-0-
05	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3	N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3	N	-0-			-0-
07	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	3	N	-0-			-0-

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3128 - 3350	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT 44		WELL #:		1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3038 - 3200	
02	2688 N	1758	-0-	-930 B	-0-	1758	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	2624	3	N	-0-			-0-
04	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571	3	N	-0-			-0-
05	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3	N	-0-			-0-
06	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	3	N	-0-			-0-
07	2666 N	2522	-0-	-144 B	-0-	2522	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GARLAND-SCOTT		WELL #:		1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 3095 - 3170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2702 N	811	-0-	-1891 B	-0-	811 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 3		N	-0-			-0-
04	900 N	889	-0-	-11 B	-0-	889 3		N	-0-			-0-
05	899 N	827	-0-	-72 B	-0-	827 3		N	-0-			-0-
06	930 N	793	-0-	-137 B	-0-	793 3		N	-0-			-0-
07	930 N	801	-0-	-129 B	-0-	801 3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3552 - 5276	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	672 N	542	-0-	-130 B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3		N	-0-			-0-
05	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3		N	-0-			-0-
07	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 54	RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2954 - 3475	
02	2800 N	759	-0-	-2041 B	1102	759 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1102											
03	2016 N	914	-0-	-1102 B	-0-	914 3		N	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3		N	-0-			-0-
05	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3		N	-0-			-0-
06	870 N	833	-0-	-37 B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
07	961 N	845	-0-	-116 B	-0-	845 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2840 - 3435	
02	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3		N	-0-			-0-
04	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3		N	-0-			-0-
05	806 N	723	-0-	-83 B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
06	810 N	617	-0-	-193 B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
07	806 N	621	-0-	-185 B	-0-	621 3		N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2845 - 3403	
02	896 N	743	-0-	-153 B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3		N	-0-			-0-
04	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3		N	-0-			-0-
05	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 3		N	-0-			-0-
06	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3		N	-0-			-0-
07	992 N	912	-0-	-80 B	-0-	912 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3051 - 3307
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	952 N	655	-0-	-297 B	-0-	655	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3		N	-0-	-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3		N	-0-	-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3		N	-0-	-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3		N	-0-	-0-
07	1209 N	1081	-0-	-128 B	-0-	1081	3		N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2912 - 3341
02	1092 N	938	-0-	-154 B	-0-	938	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3		N	-0-	-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3		N	-0-	-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3		N	-0-	-0-
06	1110 N	1059	-0-	-51 B	-0-	1059	3		N	-0-	-0-
07	1178 N	1070	-0-	-108 B	-0-	1070	3		N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2915 - 3440
02	1036 N	961	-0-	-75 B	-0-	961	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3		N	-0-	-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3		N	-0-	-0-
05	1054 N	1047	-0-	-7 B	-0-	1047	3		N	-0-	-0-
06	1080 N	993	-0-	-87 B	-0-	993	3		N	-0-	-0-
07	1085 N	1016	-0-	-69 B	-0-	1016	3		N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2954 - 3435
02	924 N	841	-0-	-83 B	-0-	841	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3		N	-0-	-0-
04	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3		N	-0-	-0-
05	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918	3		N	-0-	-0-
06	930 N	865	-0-	-65 B	-0-	865	3		N	-0-	-0-
07	930 N	864	-0-	-66 B	-0-	864	3		N	-0-	-0-

FLORES		WELL #:		49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508
02	1596 N	1221	-0-	-375 B	-0-	1221	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3		N	-0-	-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3		N	-0-	-0-
05	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3		N	-0-	-0-
06	1590 N	1576	-0-	-14 B	-0-	1576	3		N	-0-	-0-
07	1767 N	1533	-0-	-234 B	-0-	1533	3		N	-0-	-0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:		57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310
02	980 N	928	-0-	-52 B	-0-	928	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3		N	-0-	-0-
04	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3		N	-0-	-0-
05	1023 N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020	3		N	-0-	-0-
06	1020 N	974	-0-	-46 B	-0-	974	3		N	-0-	-0-
07	1085 N	978	-0-	-107 B	-0-	978	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:		3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1848 N	1238	-0-	-610 B	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3	N	-0-			-0-
04	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1300	-0-	-64 B	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1506	-0-	-324 B	-0-	1506	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	548	-0-	-1219 B	-0-	548	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3040 - 3330	
02	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3	N	-0-			-0-
04	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
05	868 N	577	-0-	-291 B	-0-	577	3	N	-0-			-0-
06	870 N	587	-0-	-283 B	-0-	587	3	N	-0-			-0-
07	899 N	575	-0-	-324 B	-0-	575	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3050 - 3320	
02	588 N	516	-0-	-72 B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3	N	-0-			-0-
04	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3	N	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3	N	-0-			-0-
06	600 N	542	-0-	-58 B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
07	651 N	549	-0-	-102 B	-0-	549	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2996 - 3280	
02	896 N	652	-0-	-244 B	-0-	652	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3	N	-0-			-0-
04	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3	N	-0-			-0-
05	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3	N	-0-			-0-
06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3	N	-0-			-0-
07	868 N	798	-0-	-70 B	-0-	798	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2807 - 3360	
02	952 N	772	-0-	-180 B	-0-	772	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3	N	-0-			-0-
04	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3	N	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3	N	-0-			-0-
06	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3	N	-0-			-0-
07	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943	3	N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3060 - 3305	
02	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3	N	-0-			-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3	N	-0-			-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BIVINS ESTATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2846 - 3030
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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
02	1232 N	1185	-0-	-47	B	-0-	1185	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3	N	-0-	-0-
04	1320 N	1276	-0-	-44	B	-0-	1276	3	N	-0-	-0-
05	1302 N	1267	-0-	-35	B	-0-	1267	3	N	-0-	-0-
06	1290 N	1251	-0-	-39	B	-0-	1251	3	N	-0-	-0-
07	1333 N	1270	-0-	-63	B	-0-	1270	3	N	-0-	-0-

HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3086 - 3300
02	1820 N	1307	-0-	-513	B	-0-	1307	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1581 N	1361	-0-	-220	B	-0-	1361	3	N	-0-	-0-
04	1410 N	1252	-0-	-158	B	-0-	1252	3	N	-0-	-0-
05	1457 N	1039	-0-	-418	B	-0-	1039	3	N	-0-	-0-
06	1320 N	1281	-0-	-39	B	-0-	1281	3	N	-0-	-0-
07	1302 N	1215	-0-	-87	B	-0-	1215	3	N	-0-	-0-

CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 2550 - 3557
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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
02	1857 N	343	-0-	-1514	B	-0-	343	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	355	-0-	-5	B	-0-	355	3	N	-0-	-0-
05	372 N	359	-0-	-13	B	-0-	359	3	N	-0-	-0-
06	360 N	171	-0-	-189	B	-0-	171	3	N	-0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	-0-	-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 2991 - 3426
02	1148 N	644	-0-	-504	B	-0-	644	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1705 N	912	-0-	-793	B	-0-	912	3	N	-0-	-0-
04	1530 N	1106	-0-	-424	B	-0-	1106	3	N	-0-	-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	3	N	-0-	-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3	N	-0-	-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2725 - 2918	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	560 N	523	-0-	-37 B	-0-	523	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3	N	-0-			-0-
04	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
05	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3	N	-0-			-0-
06	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	3	N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3024 - 4222	
02	672 N	513	-0-	-159 B	-0-	513	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3	N	-0-			-0-
04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3	N	-0-			-0-
05	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3	N	-0-			-0-
07	899 N	737	-0-	-162 B	-0-	737	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2982 - 3327	
02	1540 N	1358	-0-	-182 B	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
04	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3	N	-0-			-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3	N	-0-			-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1575	-0-	-99 B	-0-	1575	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 2857 - 3412	
02	1200 N	469	-0-	-731 B	-0-	469	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-			-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	724	-0-	-485 B	-0-	724	3	N	-0-			-0-

GOELTZ GAS UNIT		WELL #:		2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2862 - 3160	
02	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3	N	-0-			-0-
04	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3	N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3	N	-0-			-0-
06	600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592	3	N	-0-			-0-
07	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2788 - 3339	
02	1176 N	847	-0-	-329 B	-0-	847	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1138	-0-	-40 B	-0-	1138	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486															
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2749 -	3314						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1759	-0-	-1041 B	3508	1759	3			N	-0-						-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			3508													
03		3100 N	1890	-0-	-1210 B	2298	1890	3			N	-0-						-0-
04		3000 N	1806	-0-	-1194 B	1104	1806	3			N	-0-						-0-
05		2846 N	1742	-0-	-1104 B	-0-	1742	3			N	-0-						-0-
06		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-						-0-
07		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-						-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:	2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2743 -	3329						
02		2800 N	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3			N	-0-						-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		4095 N	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	3			N	-0-						-0-
04		4120 N	4120	-0-	-0- B	-0-	4120	3			N	-0-						-0-
05		3919 N	3919	-0-	-0- B	-0-	3919	3			N	-0-						-0-
06		4159 N	4159	-0-	-0- B	-0-	4159	3			N	-0-						-0-
07		4247 N	4045	-0-	-202 B	-0-	4045	3			N	-0-						-0-

HUDSON, E. F. 45		WELL #:	3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2951 -	3319						
02		1820 N	1755	-0-	-65 B	-0-	1755	3			N	-0-						-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		2077 N	1932	-0-	-145 B	-0-	1932	3			N	-0-						-0-
04		2010 N	1829	-0-	-181 B	-0-	1829	3			N	-0-						-0-
05		1953 N	1792	-0-	-161 B	-0-	1792	3			N	-0-						-0-
06		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-						-0-
07		1891 N	1756	-0-	-135 B	-0-	1756	3			N	-0-						-0-

BURRUS		WELL #:	2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3653 -	3371						
02		2184 N	1520	-0-	-664 B	-0-	1520	3			N	-0-						-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3			N	-0-						-0-
04		2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	3			N	-0-						-0-
05		2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			N	-0-						-0-
06		2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	3			N	-0-						-0-
07		2604 N	1527	-0-	-1077 B	-0-	1527	3			N	-0-						-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:	3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2598 -	3312						
02		2800 N	839	-0-	-1961 B	266	839	3			N	-0-						-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			266													
03		1230 N	964	-0-	-266 B	-0-	964	3			N	-0-						-0-
04		1020 N	887	-0-	-133 B	-0-	887	3			N	-0-						-0-
05		930 N	416	-0-	-514 B	-0-	416	3			N	-0-						-0-
06		930 N	620	-0-	-310 B	-0-	620	3			N	-0-						-0-
07		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-						-0-

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:	2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2780 -	3334						
02		4540 N	3043	-0-	-1497 B	-0-	3043	3			N	-0-						-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		4960 N	3650	-0-	-1310 B	-0-	3650	3			N	-0-						-0-
04		3732 N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	3			N	-0-						-0-
05		3526 N	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	3			N	-0-						-0-
06		4150 N	4150	-0-	-0- B	-0-	4150	3			N	-0-						-0-
07		3987 N	3987	-0-	-0- B	-0-	3987	3			N	-0-						-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3068 - 3366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	728 N	545	-0-	-183 B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
04	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-			-0-
05	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3	N	-0-			-0-
06	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
07	868 N	745	-0-	-123 B	-0-	745 3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3049 - 3343
02	392 N	362	-0-	-30 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
06	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-

AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:		2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2831 - 3351
02	1624 N	1494	-0-	-130 B	-0-	1494 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1984 N	1977	-0-	-7 B	-0-	1977 3	N	-0-			-0-
04	2100 N	1834	-0-	-266 B	-0-	1834 3	N	-0-			-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-			-0-
06	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250 3	N	-0-			-0-
07	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3062 - 3350
02	2800 N	1122	-0-	-1678 B	3197	1122 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 3197										
03	3100 N	1247	-0-	-1853 B	1344	1247 3	N	-0-			-0-
04	2550 N	1206	-0-	-1344 B	-0-	1206 3	N	-0-			-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3	N	-0-			-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2898 - 3339
02	3360 N	3052	-0-	-308 B	-0-	3052 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3471 N	3471	-0-	-0- B	-0-	3471 3	N	-0-			-0-
04	3688 N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688 3	N	-0-			-0-
05	3733 N	3733	-0-	-0- B	-0-	3733 3	N	-0-			-0-
06	3539 N	3539	-0-	-0- B	-0-	3539 3	N	-0-			-0-
07	3813 N	3535	-0-	-278 B	-0-	3535 3	N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:		4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3106 - 3335
02	2800 N	1807	-0-	-993 B	4549	1807 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 4549										
03	3100 N	2004	-0-	-1096 B	3453	2004 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1893	-0-	-1107 B	2346	1893 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	1701	-0-	-1399 B	947	1701 3	N	-0-			-0-
06	2563 N	1616	-0-	-947 B	-0-	1616 3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1566	-0-	-387 B	-0-	1566 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 2964 -	3338
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2005	-0-	-795 B	7574	2005	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			7574								
03	3100 N	2251	-0-	-849 B	6725	2251	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2234	-0-	-766 B	5959	2234	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2244	-0-	-856 B	5103	2244	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2128	-0-	-872 B	4231	2128	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2118	-0-	-982 B	3249	2118	3	N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J.		WELL #:		2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3016 -	3356
02	2800 N	1932	-0-	-868 B	7207	1932	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			7207								
03	3100 N	2150	-0-	-950 B	6257	2150	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2100	-0-	-900 B	5357	2100	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2132	-0-	-968 B	4389	2132	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2191	-0-	-809 B	3580	2191	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2139	-0-	-961 B	2619	2139	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3087 -	3354
02	1792 N	1342	-0-	-450 B	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3	N	-0-			-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3	N	-0-			-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3	N	-0-			-0-
06	1860 N	1791	-0-	-69 B	-0-	1791	3	N	-0-			-0-
07	1984 N	1808	-0-	-176 B	-0-	1808	3	N	-0-			-0-

BOWERMASTER 22		WELL #:		3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 3233 -	3468
02	980 N	775	-0-	-205 B	-0-	775	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3	N	-0-			-0-
04	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3	N	-0-			-0-
05	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3	N	-0-			-0-
06	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3	N	-0-			-0-
07	992 N	893	-0-	-99 B	-0-	893	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 3076 -	3381
02	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3317 #	2928	-0-	-389 B	-389	2928	3	N	-0-			-0-
04	3210 #	3285	-0-	75 B	-314	3285	3	N	-0-			-0-
05	3317 #	3381	-0-	64 B	-250	3381	3	N	-0-			-0-
06	3210 #	3244	-0-	34 B	-216	3244	3	N	-0-			-0-
07	3410 #	3165	-0-	-245 B	-461	3165	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 -	3333
02	1260 N	1005	-0-	-255 B	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
04	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3	N	-0-			-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3	N	-0-			-0-
06	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1681	-0-	-334 B	-0-	1681	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	2800 N	1391	-0-	-1409	B	4552	1391	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			4552								
03	3100 N	1557	-0-	-1543	B	3009	1557	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1504	-0-	-1496	B	1513	1504	3	N	-0-		-0-
05	2092 N	579	-0-	-1513	B	-0-	579	3	N	-0-		-0-
06	1500 N	1049	-0-	-451	B	-0-	1049	3	N	-0-		-0-
07	1924 N	1924	-0-	-0-	B	-0-	1924	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386	
02	13744 R	2509	-0-	-11235	B	-0-	2509	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3751 #	2796	-0-	-955	B	-955	2796	3	N	-0-		-0-
04	3630 #	3000	-0-	-630	B	-1585	3000	3	N	-0-		-0-
05	2790 N	2983	-0-	193	B	-1392	2983	3	N	-0-		-0-
06	2700 N	2159	-0-	-541	B	-1392	2159	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	1544	-0-	-1556	B	-1392	1544	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378	
02	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3	N	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3	N	-0-		-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3	N	-0-		-0-
07	372 N	285	-0-	-87	B	-0-	285	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274	
02	1764 N	1315	-0-	-449	B	-0-	1315	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1729 N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	3	N	-0-		-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	3	N	-0-		-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3	N	-0-		-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
07	1891 N	1809	-0-	-82	B	-0-	1809	3	N	-0-		-0-

CLUCK "A" 12		WELL #:		2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3060 - 3245	
02	336 N	261	-0-	-75	B	-0-	261	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3	N	-0-		-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3	N	-0-		-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3	N	-0-		-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3	N	-0-		-0-
07	527 N	390	-0-	-137	B	-0-	390	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 2883 - 3373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1374	-0-	-1426 B	2184	1374	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			2184							
03		3100 N	1771	-0-	-1329 B	855	1771	3	N	-0-		-0-
04		3000 N	2660	-0-	-340 B	515	2660	3	N	-0-		-0-
05		2919 N	2404	-0-	-515 B	-0-	2404	3	N	-0-		-0-
06		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3	N	-0-		-0-
07		2759 N	1735	-0-	-1024 B	-0-	1735	3	N	-0-		-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3060 - 3330	
02		2800 N	2088	-0-	-712 B	8387	2088	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			8387							
03		3100 N	2405	-0-	-695 B	7692	2405	3	N	-0-		-0-
04		3000 N	2350	-0-	-650 B	7042	2350	3	N	-0-		-0-
05		3100 N	2379	-0-	-721 B	6321	2379	3	N	-0-		-0-
06		3000 N	2418	-0-	-582 B	5739	2418	3	N	-0-		-0-
07		3100 N	2384	-0-	-716 B	5023	2384	3	N	-0-		-0-

JUNKIN		WELL #:		3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2499 - 3275	
02		2800 N	1224	-0-	-1576 B	1298	1224	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			1298							
03		3100 N	2230	-0-	-870 B	428	2230	3	N	-0-		-0-
04		3000 N	2810	-0-	-190 B	238	2810	3	N	-0-		-0-
05		1364 N	508	-0-	-856 B	-0-	508	3	N	-0-		-0-
06		2160 N	1248	-0-	-912 B	-0-	1248	3	N	-0-		-0-
07		2914 N	1275	-0-	-1639 B	-0-	1275	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	
02		1053 N	206	-0-	-847 B	-0-	206	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3	N	-0-		-0-
04		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
05		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3	N	-0-		-0-
06		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
07		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2924 - 3327	
02		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3	N	-0-		-0-
04		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3	N	-0-		-0-
05		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3	N	-0-		-0-
06		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3	N	-0-		-0-
07		992 N	977	-0-	-15 B	-0-	977	3	N	-0-		-0-

FLORES-STAVLO		WELL #:		75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325	
02		1176 N	897	-0-	-279 B	-0-	897	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3	N	-0-		-0-
04		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3	N	-0-		-0-
05		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3	N	-0-		-0-
06		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3	N	-0-		-0-
07		1457 N	1226	-0-	-231 B	-0-	1226	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2957 -	3347
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		980 N	844	-0-	-136 B	-0-	844	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3		N	-0-	-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3		N	-0-	-0-
05		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3		N	-0-	-0-
06		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3		N	-0-	-0-
07		1116 N	1000	-0-	-116 B	-0-	1000	3		N	-0-	-0-

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:	75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2893 -	3366
02		2800 N	1393	-0-	-1407 B	4557	1393	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	4557							
03		3100 N	1871	-0-	-1229 B	3328	1871	3		N	-0-	-0-
04		3000 N	2058	-0-	-942 B	2386	2058	3		N	-0-	-0-
05		3100 N	2067	-0-	-1033 B	1353	2067	3		N	-0-	-0-
06		3000 N	1903	-0-	-1097 B	256	1903	3		N	-0-	-0-
07		2143 N	1887	-0-	-256 B	-0-	1887	3		N	-0-	-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:	4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2652 -	3304
02		868 N	598	-0-	-270 B	-0-	598	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	737	-0-	-193 B	-0-	737	3		N	-0-	-0-
04		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3		N	-0-	-0-
05		651 N	88	-0-	-563 B	-0-	88	3		N	-0-	-0-
06		720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711	3		N	-0-	-0-
07		1178 N	1139	-0-	-39 B	-0-	1139	3		N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2979 -	3309
02		2800 N	1076	-0-	-1724 B	2930	1076	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	2930							
03		3100 N	1290	-0-	-1810 B	1120	1290	3		N	-0-	-0-
04		2384 N	1264	-0-	-1120 B	-0-	1264	3		N	-0-	-0-
05		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3		N	-0-	-0-
06		1260 N	1069	-0-	-191 B	-0-	1069	3		N	-0-	-0-
07		1302 N	1054	-0-	-248 B	-0-	1054	3		N	-0-	-0-

MCKENZIE		WELL #:	3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	2841 -	3361
02		1792 N	1244	-0-	-548 B	-0-	1244	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3		N	-0-	-0-
04		1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3		N	-0-	-0-
05		1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3		N	-0-	-0-
06		1950 N	1429	-0-	-521 B	-0-	1429	3		N	-0-	-0-
07		2015 N	1957	-0-	-58 B	-0-	1957	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
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-	

FLORES		WELL #:		67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2992 - 3375
02	756 N	552	-0-	-204	B	-0-	552	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3	N	-0-	-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3	N	-0-	-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3	N	-0-	-0-
06	810 N	784	-0-	-26	B	-0-	784	3	N	-0-	-0-
07	899 N	787	-0-	-112	B	-0-	787	3	N	-0-	-0-

FLORES		WELL #:		62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3058 - 3369
02	1148 N	869	-0-	-279	B	-0-	869	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1311 N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	3	N	-0-	-0-
04	1371 N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3	N	-0-	-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3	N	-0-	-0-
06	1260 N	1232	-0-	-28	B	-0-	1232	3	N	-0-	-0-
07	1426 N	1210	-0-	-216	B	-0-	1210	3	N	-0-	-0-

FLORES		WELL #:		66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3075 - 3366
02	1484 N	1138	-0-	-346	B	-0-	1138	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1517 N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1517	3	N	-0-	-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	3	N	-0-	-0-
05	1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3	N	-0-	-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648	3	N	-0-	-0-
07	1798 N	1576	-0-	-222	B	-0-	1576	3	N	-0-	-0-

SWENY 13		WELL #:		2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 3003 - 3317
02	2800 N	634	-0-	-2166	B	554	634	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		554								
03	1250 N	696	-0-	-554	B	-0-	696	3	N	-0-	-0-
04	690 N	680	-0-	-10	B	-0-	680	3	N	-0-	-0-
05	713 N	700	-0-	-13	B	-0-	700	3	N	-0-	-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3	N	-0-	-0-
07	713 N	676	-0-	-37	B	-0-	676	3	N	-0-	-0-

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2831 - 3358
02	2268 N	1505	-0-	-763	B	-0-	1505	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2701 N	2701	-0-	-0-	B	-0-	2701	3	N	-0-	-0-
04	2388 N	2388	-0-	-0-	B	-0-	2388	3	N	-0-	-0-
05	2387 N	2387	-0-	-0-	B	-0-	2387	3	N	-0-	-0-
06	2610 N	2453	-0-	-157	B	-0-	2453	3	N	-0-	-0-
07	2480 N	2209	-0-	-271	B	-0-	2209	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2800 N	1065	-0-	-1735 B	880	1065	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			880								
03		1901 N	1021	-0-	-880 B	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
04		1320 N	1233	-0-	-87 B	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
05		1178 N	1170	-0-	-8 B	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
06		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
07		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF. 2913 - 3331		
02		2706 N	883	-0-	-1823 B	-0-	883	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
04		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3	N	-0-			-0-
05		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
06		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
07		1023 N	918	-0-	-105 B	-0-	918	3	N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:		76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3064 - 3264		
02		2800 N	1526	-0-	-1274 B	5262	1526	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			5262								
03		3100 N	2004	-0-	-1096 B	4166	2004	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	2091	-0-	-909 B	3257	2091	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	2064	-0-	-1036 B	2221	2064	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	1934	-0-	-1066 B	1155	1934	3	N	-0-			-0-
07		3089 N	1934	-0-	-1155 B	-0-	1934	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3061 - 3336		
02		1036 N	757	-0-	-279 B	-0-	757	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
04		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
05		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
06		1110 N	1048	-0-	-62 B	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
07		1240 N	1037	-0-	-203 B	-0-	1037	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 3094 - 3319		
02		980 N	753	-0-	-227 B	-0-	753	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
04		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
05		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3	N	-0-			-0-
06		1020 N	1012	-0-	-8 B	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
07		1178 N	984	-0-	-194 B	-0-	984	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309		
02		2408 N	1802	-0-	-606 B	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3043	-0-	43 B	43	3043	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	3081	-0-	-19 B	24	3081	3	N	-0-			-0-
06		2833 N	2809	-0-	-24 B	-0-	2809	3	N	-0-			-0-
07		3131 #	2694	-0-	-437 B	-437	2694	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1932 N	1619	-0-	-313 B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3	N	-0-			-0-
04		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093 3	N	-0-			-0-
05		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3	N	-0-			-0-
06		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3	N	-0-			-0-
07		2170 N	1995	-0-	-175 B	-0-	1995 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335	
02		2240 N	1976	-0-	-264 B	-0-	1976 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453 3	N	-0-			-0-
04		2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816 3	N	-0-			-0-
05		2858 N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858 3	N	-0-			-0-
06		2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650 3	N	-0-			-0-
07		2914 N	2595	-0-	-319 B	-0-	2595 3	N	-0-			-0-

MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398	
02		2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2480 N	2437	-0-	-43 B	-0-	2437 3	N	-0-			-0-
04		2460 N	2320	-0-	-140 B	-0-	2320 3	N	-0-			-0-
05		2480 N	397	-0-	-2083 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
06		2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 3	N	-0-			-0-
07		2387 N	1927	-0-	-460 B	-0-	1927 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF. 3101 - 3337	
02		5516 N	4805	-0-	-711 B	-0-	4805 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5507 N	5507	-0-	-0- B	-0-	5507 3	N	-0-			-0-
04		5649 N	5649	-0-	-0- B	-0-	5649 3	N	-0-			-0-
05		5404 N	5404	-0-	-0- B	-0-	5404 3	N	-0-			-0-
06		5618 N	5618	-0-	-0- B	-0-	5618 3	N	-0-			-0-
07		5828 N	5826	-0-	-2 B	-0-	5826 3	N	-0-			-0-

RANSDELL, MARY E.		WELL #:		2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2827 - 3159	
02		588 N	427	-0-	-161 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	371	-0-	-156 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
04		540 N	446	-0-	-94 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
05		465 N	241	-0-	-224 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
07		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 2866 - 3341	
02		1428 N	1120	-0-	-308 B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
04		1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3	N	-0-			-0-
05		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 3	N	-0-			-0-
06		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3	N	-0-			-0-
07		1736 N	1547	-0-	-189 B	-0-	1547 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1219	-0-	-1581 B	3964	1219	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			3964								
03	3100 N	1413	-0-	-1687 B	2277	1413	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1388	-0-	-1612 B	665	1388	3	N	-0-			-0-
05	2030 N	1365	-0-	-665 B	-0-	1365	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	815	-0-	-565 B	-0-	815	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	499	-0-	-927 B	-0-	499	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	
02	2800 N	1664	-0-	-1136 B	4594	1664	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4594								
03	3100 N	2670	-0-	-430 B	4164	2670	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2496	-0-	-504 B	3660	2496	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2280	-0-	-820 B	2840	2280	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2352	-0-	-648 B	2192	2352	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2349	-0-	-751 B	1441	2349	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3071 - 3347	
02	2800 N	1073	-0-	-1727 B	2885	1073	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2885								
03	3100 N	1698	-0-	-1402 B	1483	1698	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1792	-0-	-1208 B	275	1792	3	N	-0-			-0-
05	1982 N	1707	-0-	-275 B	-0-	1707	3	N	-0-			-0-
06	1650 N	1615	-0-	-35 B	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1565	-0-	-295 B	-0-	1565	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2983 - 3309	
02	2543 N	551	-0-	-1992 B	-0-	551	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3	N	-0-			-0-
04	540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506	3	N	-0-			-0-
05	620 N	512	-0-	-108 B	-0-	512	3	N	-0-			-0-
06	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3	N	-0-			-0-
07	527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 2786 - 3316	
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3	N	-0-			-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3	N	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3	N	-0-			-0-
07	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			N	-0-			-0-

HUBER ET AL 85		WELL #:		5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3103 - 3288	
02	3024 N	2630	-0-	-394 B	-0-	2630	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2926 N	2926	-0-	-0- B	-0-	2926	3	N	-0-			-0-
04	2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856	3	N	-0-			-0-
05	2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	2976	3	N	-0-			-0-
06	2820 N	2696	-0-	-124 B	-0-	2696	3	N	-0-			-0-
07	2945 N	2853	-0-	-92 B	-0-	2853	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1378 N	294	-0-	-1084 B	-0-	294	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-		-0-
04	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-		-0-
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		N	-0-		-0-
06	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	3		N	-0-		-0-
07	558 N	433	-0-	-125 B	-0-	433	3		N	-0-		-0-

KLEKAMP		WELL #:		2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 - 3285	
02	1932 N	1463	-0-	-469 B	-0-	1463	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3		N	-0-		-0-
04	2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3		N	-0-		-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3		N	-0-		-0-
06	2130 N	1966	-0-	-164 B	-0-	1966	3		N	-0-		-0-
07	2387 N	1458	-0-	-929 B	-0-	1458	3		N	-0-		-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 - 3409	
02	2800 N	611	-0-	-2189 B	5327	611	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 5327											
03	3100 N	1021	-0-	-2079 B	3248	1021	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	1922	-0-	-1078 B	2170	1922	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	1622	-0-	-1478 B	692	1622	3		N	-0-		-0-
06	2387 N	1695	-0-	-692 B	-0-	1695	3		N	-0-		-0-
07	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3		N	-0-		-0-

COFFEE ESTATE 79		WELL #:		2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3054 - 3224	
02	3416 N	3039	-0-	-377 B	-0-	3039	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3441 N	3367	-0-	-74 B	-0-	3367	3		N	-0-		-0-
04	3360 N	3252	-0-	-108 B	-0-	3252	3		N	-0-		-0-
05	3379 N	1243	-0-	-2136 B	-0-	1243	3		N	-0-		-0-
06	3270 N	2371	-0-	-899 B	-0-	2371	3		N	-0-		-0-
07	4074 N	4074	-0-	-0- B	-0-	4074	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	
02	2632 N	2206	-0-	-426 B	-0-	2206	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2914 N	1937	-0-	-977 B	-0-	1937	3		N	-0-		-0-
04	2640 N	1694	-0-	-946 B	-0-	1694	3		N	-0-		-0-
05	2449 N	1668	-0-	-781 B	-0-	1668	3		N	-0-		-0-
06	1860 N	1713	-0-	-147 B	-0-	1713	3		N	-0-		-0-
*07	2722 N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3		N	-0-		-0-

WHITEHAIR		WELL #:		1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171	
02	700 N	697	-0-	-3 B	-0-	697	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767	3		N	-0-		-0-
04	750 N	734	-0-	-16 B	-0-	734	3		N	-0-		-0-
05	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	3		N	-0-		-0-
06	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	3		N	-0-		-0-
07	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	636	-0-	-2164 B	2372	636 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2372							
03	3100 N	1114	-0-	-1986 B	386	1114 3	N	-0-			-0-
04	1519 N	1133	-0-	-386 B	-0-	1133 3	N	-0-			-0-
05	713 N	640	-0-	-73 B	-0-	640 3	N	-0-			-0-
06	1080 N	1019	-0-	-61 B	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1079	-0-	-99 B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-

ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2915 - 3298
02	2800 N	1469	-0-	-1331 B	4714	1469 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4714							
03	3100 N	1775	-0-	-1325 B	3389	1775 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1656	-0-	-1344 B	2045	1656 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	1785	-0-	-1315 B	730	1785 3	N	-0-			-0-
06	2540 N	1810	-0-	-730 B	-0-	1810 3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662 3	N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 2923 - 3247
02	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 3	N	-0-			-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 3	N	-0-			-0-
05	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 3	N	-0-			-0-
06	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023 3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1870	-0-	-83 B	-0-	1870 3	N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2897 - 3310
02	14568 N	2939	-0-	-11629 B	-0-	2939 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	3114 N	3114	-0-	-0- B	-0-	3114 3	N	-0-			-0-
04	2996 N	2996	-0-	-0- B	-0-	2996 3	N	-0-			-0-
05	3255 N	2430	-0-	-825 B	-0-	2430 3	N	-0-			-0-
06	3130 N	3130	-0-	-0- B	-0-	3130 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2995	-0-	-105 B	-0-	2995 3	N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 - 3256
02	20047 N	3607	-0-	-16440 B	-0-	3607 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	4247 N	3805	-0-	-442 B	-0-	3805 3	N	-0-			-0-
04	4170 N	3557	-0-	-613 B	-0-	3557 3	N	-0-			-0-
05	3999 N	3674	-0-	-325 B	-0-	3674 3	N	-0-			-0-
06	3711 N	3711	-0-	-0- B	-0-	3711 3	N	-0-			-0-
07	3736 N	3736	-0-	-0- B	-0-	3736 3	N	-0-			-0-

SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297
02	2800 N	1648	-0-	-1152 B	5536	1648 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			5536							
03	3100 N	1838	-0-	-1262 B	4274	1838 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1767	-0-	-1233 B	3041	1767 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	1814	-0-	-1286 B	1755	1814 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1926	-0-	-1074 B	681	1926 3	N	-0-			-0-
07	2484 N	1803	-0-	-681 B	-0-	1803 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	21502 N	4052	-0-	-17450 B	-0-	4052	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4681 N	4344	-0-	-337 B	-0-	4344	3	N	-0-			-0-
04	4470 N	4199	-0-	-271 B	-0-	4199	3	N	-0-			-0-
05	4495 N	4270	-0-	-225 B	-0-	4270	3	N	-0-			-0-
06	4302 N	4302	-0-	-0- B	-0-	4302	3	N	-0-			-0-
07	4340 N	4172	-0-	-168 B	-0-	4172	3	N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2828 - 3358	
02	21513 N	3440	-0-	-18073 B	-0-	3440	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4619 N	3932	-0-	-687 B	-0-	3932	3	N	-0-			-0-
04	4800 N	4054	-0-	-746 B	-0-	4054	3	N	-0-			-0-
05	4136 N	4136	-0-	-0- B	-0-	4136	3	N	-0-			-0-
06	3810 N	3612	-0-	-198 B	-0-	3612	3	N	-0-			-0-
07	4185 N	3868	-0-	-317 B	-0-	3868	3	N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:		3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2846 - 3329	
02	18059 N	3848	-0-	-14211 B	-0-	3848	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4266 N	4266	-0-	-0- B	-0-	4266	3	N	-0-			-0-
04	5139 N	5139	-0-	-0- B	-0-	5139	3	N	-0-			-0-
05	5728 N	5728	-0-	-0- B	-0-	5728	3	N	-0-			-0-
06	4897 N	4897	-0-	-0- B	-0-	4897	3	N	-0-			-0-
07	5385 N	5385	-0-	-0- B	-0-	5385	3	N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:		3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2700 - 3347	
02	6136 N	1570	-0-	-4566 B	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3	N	-0-			-0-
04	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	3	N	-0-			-0-
05	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3	N	-0-			-0-
06	2100 N	1409	-0-	-691 B	-0-	1409	3	N	-0-			-0-
07	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3	N	-0-			-0-

BOULWARE		WELL #:		319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3250 - 3286	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2492 N	1746	-0-	-746 B	-0-	1746 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2635 N	2360	-0-	-275 B	-0-	2360 3	N	-0-			-0-
04	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372 3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1896	-0-	-26 B	-0-	1896 3	N	-0-			-0-
06	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399 3	N	-0-			-0-
07	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487 3	N	-0-			-0-

TANDY		WELL #:		2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 3204 - 3402
02	1848 N	1319	-0-	-529 B	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2015 N	1764	-0-	-251 B	-0-	1764 3	N	-0-			-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3	N	-0-			-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 3	N	-0-			-0-
06	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1850	-0-	-10 B	-0-	1850 3	N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 3132 - 3328
02	1456 N	996	-0-	-460 B	-0-	996 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1550 N	1377	-0-	-173 B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1032	-0-	-84 B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1421	-0-	-5 B	-0-	1421 3	N	-0-			-0-

PRYMECK		WELL #:		2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2986 - 3224
02	1428 N	1353	-0-	-75 B	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 3	N	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3	N	-0-			-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693 3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1579	-0-	-11 B	-0-	1579 3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3	N	-0-			-0-

PRICE 60		WELL #:		602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350
02	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
04	1170 N	1023	-0-	-147 B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-
05	1147 N	956	-0-	-191 B	-0-	956 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	315	-0-	-825 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1016	-0-	-38 B	-0-	1016 3	N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 - 3334
02	2576 N	1937	-0-	-639 B	-0-	1937 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2666 N	2357	-0-	-309 B	-0-	2357 3	N	-0-			-0-
04	2130 N	2012	-0-	-118 B	-0-	2012 3	N	-0-			-0-
05	2139 N	1997	-0-	-142 B	-0-	1997 3	N	-0-			-0-
06	2280 N	976	-0-	-1304 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
07	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1304	-0-	-1496 B	4059	1304	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		4059									
03	3100 N	1478	-0-	-1622 B	2437	1478	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1477	-0-	-1523 B	914	1477	3	N	-0-			-0-
05	2307 N	1393	-0-	-914 B	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
06	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3	N	-0-			-0-

KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3096 - 3263
02	1876 N	1327	-0-	-549 B	-0-	1327	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1984 N	1788	-0-	-196 B	-0-	1788	3	N	-0-			-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1423	-0-	-34 B	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1813	-0-	-16 B	-0-	1813	3	N	-0-			-0-

HUDNER		WELL #:		2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2892 - 3282
02	15746 N	2855	-0-	-12891 B	-0-	2855	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3727 N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	3	N	-0-			-0-
04	3615 N	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	3	N	-0-			-0-
05	3162 N	2789	-0-	-373 B	-0-	2789	3	N	-0-			-0-
06	3600 N	3427	-0-	-173 B	-0-	3427	3	N	-0-			-0-
07	3751 N	3110	-0-	-641 B	-0-	3110	3	N	-0-			-0-

SCHROETER		WELL #:		2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3122 - 3223
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3	N	-0-			-0-
04	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1660	-0-	-169 B	-0-	1660	3	N	-0-			-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3	N	-0-			-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3	N	-0-			-0-

PRICE 60		WELL #:		603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2881 - 3314
02	3616 N	3616	-0-	-0- B	-0-	3616	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3854 N	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	3	N	-0-			-0-
04	3984 N	3984	-0-	-0- B	-0-	3984	3	N	-0-			-0-
05	4039 N	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	3	N	-0-			-0-
06	3720 N	3153	-0-	-567 B	-0-	3153	3	N	-0-			-0-
07	4459 N	4459	-0-	-0- B	-0-	4459	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1288 N	967	-0-	-321 B	-0-	967 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1426 N	1154	-0-	-272 B	-0-	1154 3	N	-0-		-0-	
04	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3	N	-0-		-0-	
05	1085 N	910	-0-	-175 B	-0-	910 3	N	-0-		-0-	
06	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3	N	-0-		-0-	
07	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 3	N	-0-		-0-	

EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3230 - 3389
02	2800 N	1434	-0-	-1366 B	6359	1434 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			6359							
03	3100 N	1917	-0-	-1183 B	5176	1917 3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1940	-0-	-1060 B	4116	1940 3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	1581	-0-	-1519 B	2597	1581 3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	1959	-0-	-1041 B	1556	1959 3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	2022	-0-	-1078 B	478	2022 3	N	-0-		-0-	

SEELEY		WELL #:		2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2820 - 3368
02	21326 N	3994	-0-	-17332 B	-0-	3994 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4650 N	4606	-0-	-44 B	-0-	4606 3	N	-0-		-0-	
04	4560 N	4431	-0-	-129 B	-0-	4431 3	N	-0-		-0-	
05	4433 N	3701	-0-	-732 B	-0-	3701 3	N	-0-		-0-	
06	4470 N	4318	-0-	-152 B	-0-	4318 3	N	-0-		-0-	
07	4588 N	4485	-0-	-103 B	-0-	4485 3	N	-0-		-0-	

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2704 - 3298
02	2800 N	1499	-0-	-1301 B	447	1499 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			447							
03	2150 N	1703	-0-	-447 B	-0-	1703 3	N	-0-		-0-	
04	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-		-0-	
05	1674 N	1645	-0-	-29 B	-0-	1645 3	N	-0-		-0-	
06	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3	N	-0-		-0-	
07	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 3	N	-0-		-0-	

CROWE, M		WELL #:		2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2812 - 3201
02	2800 N	1103	-0-	-1697 B	1470	1103 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1470							
03	2963 N	1493	-0-	-1470 B	-0-	1493 3	N	-0-		-0-	
04	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3	N	-0-		-0-	
05	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 3	N	-0-		-0-	
06	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 3	N	-0-		-0-	
07	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-		-0-	

KLEKAMP		WELL #:		3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2532 - 3256
02	4805 N	2123	-0-	-2682 B	-0-	2123 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3838 N	3838	-0-	-0- B	-0-	3838 3	N	-0-		-0-	
04	4079 N	4079	-0-	-0- B	-0-	4079 3	N	-0-		-0-	
05	3002 N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002 3	N	-0-		-0-	
06	3720 N	2657	-0-	-1063 B	-0-	2657 3	N	-0-		-0-	
07	4216 N	3746	-0-	-470 B	-0-	3746 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		2800 N	618	-0-	-2182 B	4680	618	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			4680							
03		3100 N	1347	-0-	-1753 B	2927	1347	3	N	-0-	-0-	
04		3000 N	1291	-0-	-1709 B	1218	1291	3	N	-0-	-0-	
05		2534 N	1316	-0-	-1218 B	-0-	1316	3	N	-0-	-0-	
06		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3	N	-0-	-0-	
07		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3	N	-0-	-0-	

ROYAL PENDLETON		WELL #:		3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2770 - 3326	
02		3024 N	2480	-0-	-544 B	-0-	2480	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		3261 N	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	3	N	-0-	-0-	
04		3305 N	3305	-0-	-0- B	-0-	3305	3	N	-0-	-0-	
05		3278 N	3278	-0-	-0- B	-0-	3278	3	N	-0-	-0-	
06		3463 N	3463	-0-	-0- B	-0-	3463	3	N	-0-	-0-	
07		3449 N	3449	-0-	-0- B	-0-	3449	3	N	-0-	-0-	

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2525 - 3196	
02		3629 N	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		3807 N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	3	N	-0-	-0-	
04		3854 N	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	3	N	-0-	-0-	
05		4072 N	4072	-0-	-0- B	-0-	4072	3	N	-0-	-0-	
06		4199 N	4199	-0-	-0- B	-0-	4199	3	N	-0-	-0-	
07		4228 N	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	3	N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2996 - 3310	
02		2800 N	1564	-0-	-1236 B	5175	1564	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			5175							
03		3100 N	1703	-0-	-1397 B	3778	1703	3	N	-0-	-0-	
04		3000 N	1442	-0-	-1558 B	2220	1442	3	N	-0-	-0-	
05		3100 N	1327	-0-	-1773 B	447	1327	3	N	-0-	-0-	
06		1650 N	108	-0-	-1542 B	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
07		1488 N	40	-0-	-1448 B	-0-	40	3	N	-0-	-0-	

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283391	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2787 - 3333	
02		3360 N	3349	-0-	-11 B	-0-	3349	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		4092 N	3102	-0-	-990 B	-0-	3102	3	N	-0-	-0-	
04		3540 N	3415	-0-	-125 B	-0-	3415	3	N	-0-	-0-	
05		3720 N	3430	-0-	-290 B	-0-	3430	3	N	-0-	-0-	
06		3566 N	3566	-0-	-0- B	-0-	3566	3	N	-0-	-0-	
07		3534 N	3088	-0-	-446 B	-0-	3088	3	N	-0-	-0-	

PRONGER A. E.		WELL #:		2367	RRCID ->	283669	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2362 - 2804	
02		2800 N	779	-0-	-2021 B	753	779	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			753							
03		1925 N	1172	-0-	-753 B	-0-	1172	3	N	-0-	-0-	
04		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3	N	-0-	-0-	
05		868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815	3	N	-0-	-0-	
06		1140 N	155	-0-	-985 B	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
07		1612 N	1104	-0-	-508 B	-0-	1104	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		7517 N	2401	-0-	-5116 B	-0-	2401	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	2976	3		N	-0-			-0-
04		3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	3		N	-0-			-0-
05		3068 N	3068	-0-	-0- B	-0-	3068	3		N	-0-			-0-
06		2967 N	2967	-0-	-0- B	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
07		3193 N	2988	-0-	-205 B	-0-	2988	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #:	2346R	RRCID ->	284283	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	2640 - 3183			
02		2800 N	1361	-0-	-1439 B	6	1361	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	6									
03		1840 N	1834	-0-	-6 B	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
04		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
05		2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
06		2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
07		2139 N	2127	-0-	-12 B	-0-	2127	3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	6501	RRCID ->	284284	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	3252	PERF.	3009 - 3252			
02		1904 N	1360	-0-	-544 B	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
04		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
05		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
06		1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
07		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #:	3346	RRCID ->	284291	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2654 - 3139			
02		1596 N	1423	-0-	-173 B	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
04		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
05		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
06		2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	8370	-0-	5270 B	5270	8370	3		N	-0-			-0-

FOREMAN, A.D.		WELL #:	3446	RRCID ->	292173	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2915 - 3357			
02		4452 N	3766	-0-	-686 B	-0-	3766	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		4666 N	4666	-0-	-0- B	-0-	4666	3		N	-0-			-0-
04		4383 N	4383	-0-	-0- B	-0-	4383	3		N	-0-			-0-
05		4202 N	4202	-0-	-0- B	-0-	4202	3		N	-0-			-0-
06		4530 N	4371	-0-	-159 B	-0-	4371	3		N	-0-			-0-
07		4526 N	4382	-0-	-144 B	-0-	4382	3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	2501	RRCID ->	292615	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3066 - 3230			
02		1428 N	1261	-0-	-167 B	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1922 N	1584	-0-	-338 B	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
04		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
05		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
06		1530 N	1511	-0-	-19 B	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
07		1612 N	1521	-0-	-91 B	-0-	1521	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		12579 R	2350	-0-	-10229 B	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		4185 #	2793	-0-	-1392 B	-1392	2793	3		N	-0-			-0-
04		3690 #	2620	-0-	-1070 B	-2462	2620	3		N	-0-			-0-
05		3813 #	2533	-0-	-1280 B	-3742	2533	3		N	-0-			-0-
06		2700 N	2488	-0-	-212 B	-3742	2488	3		N	-0-			-0-
07		2697 N	2420	-0-	-277 B	-3742	2420	3		N	-0-			-0-

HUDSON, E. F.		WELL #:		4504	RRCID ->	294079	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2944 - 3331		
02		4620 #	4216	-0-	-404 B	-404	4216	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-404										
03		5115 #	4602	-0-	-513 B	-917	4602	3		N	-0-			-0-
04		0	4132	-0-	4132 B	3215	4132	3		N	-0-			-0-
05		6721 R	3506	-0-	-3215 B	-0-	3506	3		N	-0-			-0-
06		5940 #	4357	-0-	-1583 B	-1583	4357	3		N	-0-			-0-
07		4278 N	4107	-0-	-171 B	-1583	4107	3		N	-0-			-0-

SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		2003	RRCID ->	294231	COMPL. DATE	12/16/2022	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2998 - 3334		
02		0	7417	-0-	7417 B	22912	7417	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		22912										
03		30594 R	7682	-0-	-22912 B	-0-	7682	3		N	-0-			-0-
04		9150 #	6554	-0-	-2596 B	-2596	6554	3		N	-0-			-0-
05		2870 R	5466	-0-	2596 B	-0-	5466	3		N	-0-			-0-
06		9150 #	5730	-0-	-3420 B	-3420	5730	3		N	-0-			-0-
07		8463 #	6495	-0-	-1968 B	-5388	6495	3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING		WELL #:		2903	RRCID ->	294291	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	3324	PERF.	2942 - 3324		
02		0	7012	-0-	7012 B	25872	7012	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		25872										
03		33152 R	7280	-0-	-25872 B	-0-	7280	3		N	-0-			-0-
04		10170 #	6343	-0-	-3827 B	-3827	6343	3		N	-0-			-0-
05		0	5654	-0-	5654 B	1827	5654	3		N	-0-			-0-
06		10170 #	5831	-0-	-4339 B	-2512	5831	3		N	-0-			-0-
07		6541 N	5332	-0-	-1209 B	-2512	5332	3		N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:		2505	RRCID ->	294302	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	3059 - 3302		
02		9268 R	3456	-0-	-5812 B	-0-	3456	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		4278 #	3401	-0-	-877 B	-877	3401	3		N	-0-			-0-
04		4140 #	2356	-0-	-1784 B	-2661	2356	3		N	-0-			-0-
05		4278 #	2135	-0-	-2143 B	-4804	2135	3		N	-0-			-0-
06		3690 #	2008	-0-	-1682 B	-6486	2008	3		N	-0-			-0-
07		3813 #	1815	-0-	-1998 B	-8484	1815	3		N	-0-			-0-

CARTRITE GAS UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	294499	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3015 - 3347		
02		0	4985	-0-	4985 B	16827	4985	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		16827										
*03		736 #	NO RPT	-0-	-736 B	16091				N	NO RPT			-0-
*04		20296 R	4205	-0-	-16091 B	-0-	4205	3		N	-0-			-0-
*05		5704 #	4133	-0-	-1571 B	-1571	4133	3		N	-0-			-0-
06		DELO PR	4520	-0-	4520 B	2949	4520	3		N	-0-			-0-
*07		7285 #	4134	-0-	-3151 B	-202	4134	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
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-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	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
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-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	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
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-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	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
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-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	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
02	1668 N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1668	3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1830 N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1830	3	N	-0-	-0-		
04	1804 N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3	N	-0-	-0-		
05	1860 N	1833	-0-	-27	B	-0-	1833	3	N	-0-	-0-		
06	1805 N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3	N	-0-	-0-		
07	1860 N	1834	-0-	-26	B	-0-	1834	3	N	-0-	-0-		

DEAL, SAM				WELL #:	1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3048 - 3430
02	2586 N	2114	-0-	-472	B	-0-	2114	3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2665 N	2665	-0-	-0-	B	-0-	2665	3	N	-0-	-0-		
04	2355 N	2355	-0-	-0-	B	-0-	2355	3	N	-0-	-0-		
05	2356 N	1575	-0-	-781	B	-0-	1575	3	N	-0-	-0-		
06	2580 N	2120	-0-	-460	B	-0-	2120	3	N	-0-	-0-		
07	2449 N	2115	-0-	-334	B	-0-	2115	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2604 N	1532	-0-	-1072 B	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3069 N	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	3		N	-0-			-0-
04		2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
05		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
06		2970 N	2260	-0-	-710 B	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	3115	-0-	15 B	15	3115	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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		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		
02		476 N	473	-0-	-3 B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
04		540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
05		527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
06		510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
07		527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-

VALL				WELL #:	1121	RRCID ->	192840	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3002 - 3206		
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-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HAILE				WELL #:	1239	RRCID ->	192843	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2742 - 3010		
02		476 N	308	-0-	-168 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	286	-0-	-117 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
04		390 N	326	-0-	-64 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05		341 N	270	-0-	-71 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
06		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
*07		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840										
BRYAN				WELL #:	2	RRCID ->	132678	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2854 - 3078		
02		2800 N	621	-0-	-2179 B	242	621	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 242												
03		890 N	648	-0-	-242 B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
04		900 N	479	-0-	-421 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
06		630 N	197	-0-	-433 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
07		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	18250 N	3724	-0-	-14526 B	-0-	3724 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4433 N	3892	-0-	-541 B	-0-	3892 2	N	-0-		-0-	
04	5370 N	2874	-0-	-2496 B	-0-	2874 2	N	-0-		-0-	
05	4123 N	-0-	-0-	-4123 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	3780 N	1180	-0-	-2600 B	-0-	1180 2	N	-0-		-0-	
07	4435 N	4435	-0-	-0- B	-0-	4435 2	N	-0-		-0-	

BRYAN		WELL #: 4		RRCID -> 279848		COMPL. DATE 01/09/2016		TOTAL DEPTH 3328		PERF. 2347 - 3242	
02	14272 N	2973	-0-	-11299 B	-0-	2973 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3224 N	2647	-0-	-577 B	-0-	2647 2	N	-0-		-0-	
04	3720 N	1943	-0-	-1777 B	-0-	1943 2	N	-0-		-0-	
05	3286 N	-0-	-0-	-3286 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	2550 N	1321	-0-	-1229 B	-0-	1321 2	N	-0-		-0-	
07	4227 N	4227	-0-	-0- B	-0-	4227 2	N	-0-		-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 027290		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
BRADY EMMA		WELL #: 1									
02	336 N	316	-0-	-20 B	-0-	316 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-		-0-	
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-		-0-	
05	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		-0-	
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-		-0-	
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-	

PAULUS		WELL #: 1		RRCID -> 027292		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

PRICE WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 027293		COMPL. DATE 08/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1147 N	849	-0-	-298 B	-0-	849 2	N	-0-		-0-	
04	1080 N	775	-0-	-305 B	-0-	775 2	N	-0-		-0-	
05	1085 N	891	-0-	-194 B	-0-	891 2	N	-0-		-0-	
06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2	N	-0-		-0-	
07	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2	N	-0-		-0-	

WHORTON WA		WELL #: 1		RRCID -> 027295		COMPL. DATE 12/03/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1209 N	1068	-0-	-141 B	-0-	1068 2	N	-0-		-0-	
04	1170 N	1038	-0-	-132 B	-0-	1038 2	N	-0-		-0-	
05	1209 N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195 2	N	-0-		-0-	
06	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 2	N	-0-		-0-	
07	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WILLIAMS J L		WELL #:	1	RRCID ->	027296	COMPL. DATE	10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
04	480 N	467	-0-	-13 B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
06	480 N	467	-0-	-13 B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
07	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 2	N	-0-			-0-

COFFMAN, R. H.		WELL #:	1	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-			-0-
04	690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679 2	N	-0-			-0-
05	682 N	620	-0-	-62 B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
06	660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
07	713 N	597	-0-	-116 B	-0-	597 2	N	-0-			-0-

LASLEY, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
04	840 N	650	-0-	-190 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
05	868 N	564	-0-	-304 B	-0-	564 2	N	-0-			-0-
06	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2	N	-0-			-0-
07	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665 2	N	-0-			-0-

LASLEY, W. M.		WELL #:	1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-			-0-
04	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631 2	N	-0-			-0-
05	682 N	646	-0-	-36 B	-0-	646 2	N	-0-			-0-
06	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
07	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642 2	N	-0-			-0-

PRICE, L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	560 N	439	-0-	-121 B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	527 N	439	-0-	-88 B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
04	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
05	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2	N	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 2	N	-0-			-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2	N	-0-			-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 2	N	-0-			-0-
06	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 2	N	-0-			-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	313	-0-	-51 B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-			-0-

CLINE GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1148 N	1114	-0-	-34 B	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	1129	-0-	-71 B	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	1135	-0-	-105 B	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
06	1170 N	1168	-0-	-2 B	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	1159	-0-	-19 B	-0-	1159	2			N	-0-			-0-

MORRIS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	027317	COMPL. DATE	08/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
04	2370 N	2290	-0-	-80 B	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
05	2387 N	2095	-0-	-292 B	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
06	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
07	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	2			N	-0-			-0-

OHLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027318	COMPL. DATE	05/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
05	961 N	108	-0-	-853 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1147 N	743	-0-	-404 B	-0-	743	2			N	-0-			-0-

ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	027321	COMPL. DATE	07/27/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
05	1953 N	1886	-0-	-67 B	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
06	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	1899	-0-	-23 B	-0-	1899	2			N	-0-			-0-

BASKIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027324	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	1			N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BASKIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027325	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	2800 N	1604	-0-	-1196 B	3190	342 1	1262 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			3190								
03	3100 N	2152	-0-	-948 B	2242	542 1	1610 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1658	-0-	-1342 B	900	425 1	1233 2	N	-0-			-0-
05	1831 N	931	-0-	-900 B	-0-	239 1	692 2	N	-0-			-0-
06	2070 N	1634	-0-	-436 B	-0-	435 1	1199 2	N	-0-			-0-
07	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	558 1	1484 2	N	-0-			-0-

BASKIN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027326	COMPL. DATE	02/08/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	425 1	1451 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	558 1	1683 2	N	-0-			-0-
04	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	540 1	1565 2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1280	-0-	-797 B	-0-	278 1	1002 2	N	-0-			-0-
06	2160 N	158	-0-	-2002 B	-0-	36 1	122 2	N	-0-			-0-
07	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	558 1	2055 2	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027327	COMPL. DATE	07/10/1946	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	1064 N	1005	-0-	-59 B	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	191	-0-	-925 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-			N	-0-			-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-			N	-0-			-0-

BUCKLES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3127 N	3127	-0-	-0- B	-0-	3127 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3255 N	2476	-0-	-779 B	-0-	2476 2		N	-0-			-0-
04	3420 N	3127	-0-	-293 B	-0-	3127 2		N	-0-			-0-
05	3472 N	1394	-0-	-2078 B	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
06	3486 N	3486	-0-	-0- B	-0-	3486 2		N	-0-			-0-
07	3489 N	3489	-0-	-0- B	-0-	3489 2		N	-0-			-0-

BUCKLES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3514 - 3273	
02	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	903 1	855 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1016 1	905 2	N	-0-			-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	990 1	931 2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1626	-0-	-327 B	-0-	842 1	784 2	N	-0-			-0-
06	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	990 1	1871 2	N	-0-			-0-
07	2710 N	2710	-0-	-0- B	-0-	965 1	1745 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BUCKLES -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027332	COMPL. DATE	03/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B2 EXT	528	-0-	528 B	2497		528	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2497									
03	0 N	489	-0-	489 B	2986		489	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	509	-0-	-2491 B	495		509	2	N	-0-			-0-
05	942 N	447	-0-	-495 B	-0-		447	2	N	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0- B	-0-		527	2	N	-0-			-0-
07	527 N	508	-0-	-19 B	-0-		508	2	N	-0-			-0-

CALVIRD A		WELL #:		1	RRCID ->	027333	COMPL. DATE	10/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	4312 N	3148	-0-	-1164 B	-0-		547	1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	4991 N	4236	-0-	-755 B	-0-		686	1	N	-0-			-0-
04	4860 N	4818	-0-	-42 B	-0-		823	1	N	-0-			-0-
05	3472 N	3124	-0-	-348 B	-0-		478	1	N	-0-			-0-
06	4110 N	2931	-0-	-1179 B	-0-		448	1	N	-0-			-0-
07	4991 N	2697	-0-	-2294 B	-0-		457	1	N	-0-			-0-

CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027334	COMPL. DATE	03/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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	
02	2800 N	1216	-0-	-1584 B	2734		363	1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2734									
03	3100 N	1203	-0-	-1897 B	837		356	1	N	-0-			-0-
04	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-				N	-0-			-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-			-0-
06	1170 N	35	-0-	-1135 B	-0-		35	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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								
HITZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2773 - 3430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3164 N	3151	-0-	-13 B	-0-	3151	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3330 N	3330	-0-	-0- B	-0-	3330	2	N	-0-			-0-
04	3330 N	3091	-0-	-239 B	-0-	3091	2	N	-0-			-0-
05	3503 N	2750	-0-	-753 B	-0-	2750	2	N	-0-			-0-
06	4118 N	4118	-0-	-0- B	-0-	4118	2	N	-0-			-0-
07	3193 N	2600	-0-	-593 B	-0-	2600	2	N	-0-			-0-

KEENAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	524 N	352	-0-	-172 B	-0-	35	1	317	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	133	1	796	2	N	-0-	-0-
04	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	162	1	663	2	N	-0-	-0-
05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	151	1	631	2	N	-0-	-0-
06	900 N	845	-0-	-55 B	-0-	123	1	722	2	N	-0-	-0-
07	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	167	1	798	2	N	-0-	-0-

NELSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1316 N	83	-0-	-1233 B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1023 N	235	-0-	-788 B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-	-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	237	1	1265	2	N	-0-	-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	309	1	1225	2	N	-0-	-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	350	1	1139	2	N	-0-	-0-

PRICE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	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											
PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-		40	2		N	-0-				-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63	2		N	-0-				-0-

PRONGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	698 N	698	-0-	-0- B	-0-		698	1		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
03	713 N	487	-0-	-226 B	-0-		487	1		N	-0-				-0-
04	750 N	509	-0-	-241 B	-0-		509	1		N	-0-				-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-				-0-
06	480 N	186	-0-	-294 B	-0-		186	1		N	-0-				-0-
07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-		707	1		N	-0-				-0-

SEELEY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	13172	1953	-0-	-11219 B	12838		1953	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	12838											
03	7848	2198	-0-	-5650 B	7188		2198	2		N	-0-				-0-
04	3284	2177	-0-	-1107 B	6081		2177	2		N	-0-				-0-
05	3100 N	2059	-0-	-1041 B	5040		2059	2		N	-0-				-0-
06	3000 N	1779	-0-	-1221 B	3819		1779	2		N	-0-				-0-
07	3100 N	958	-0-	-2142 B	1677		958	2		N	-0-				-0-

SHOUN A				WELL #:	1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

STEWART -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	10835 N	2046	-0-	-8789 B	-0-		432	1	1614	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
03	3255 N	3000	-0-	-255 B	-0-		653	1	2347	2	N	-0-			-0-
04	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-		284	1	1398	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	14	-0-	-2249 B	-0-		14	2		N	-0-				-0-
06	2910 N	-0-	-0-	-2910 B	-0-					N	-0-				-0-
07	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STOLTE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	2800 N	1346	-0-	-1454 B	1086	1346	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		1086									
03	2496 N	1410	-0-	-1086 B	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1270	-0-	-20 B	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1333	-0-	-155 B	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
07	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	2	N	-0-			-0-

TIDWELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	027352	COMPL. DATE	02/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	695	1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1488 N	1392	-0-	-96 B	-0-	632	1	N	-0-			-0-
04	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	754	1	N	-0-			-0-
05	1891 N	954	-0-	-937 B	-0-	404	1	N	-0-			-0-
06	1350 N	785	-0-	-565 B	-0-	312	1	N	-0-			-0-
07	1829 N	1509	-0-	-320 B	-0-	656	1	N	-0-			-0-

WOHLFORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027354	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	2408 N	2084	-0-	-324 B	-0-	534	1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2790 N	2238	-0-	-552 B	-0-	652	1	N	-0-			-0-
04	2940 N	2916	-0-	-24 B	-0-	840	1	N	-0-			-0-
05	2294 N	1622	-0-	-672 B	-0-	405	1	N	-0-			-0-
06	2160 N	852	-0-	-1308 B	-0-	222	1	N	-0-			-0-
07	3051 N	3051	-0-	-0- B	-0-	790	1	N	-0-			-0-

WOHLFORD C		WELL #:		1	RRCID ->	027355	COMPL. DATE	05/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	1008 N	629	-0-	-379 B	-0-	629	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	992 N	630	-0-	-362 B	-0-	630	2	N	-0-			-0-
04	960 N	786	-0-	-174 B	-0-	786	2	N	-0-			-0-
05	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2	N	-0-			-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
07	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER -H-		WELL #:		1	RRCID ->	027374	COMPL. DATE	11/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	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	479	-0-	-1 B	-0-	479	2	N	-0-			-0-
05	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2	N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2	N	-0-			-0-
07	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ARTHUR -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027375	COMPL. DATE	10/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3192 N	1779	-0-	-1413 B	-0-	1779	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3255 N	1661	-0-	-1594 B	-0-	1661	2	N	-0-	-0-
04		2730 N	1034	-0-	-1696 B	-0-	1034	2	N	-0-	-0-
05		1984 N	1146	-0-	-838 B	-0-	1146	2	N	-0-	-0-
06		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	2	N	-0-	-0-
07		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	2	N	-0-	-0-

BONNIE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027377	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		14824 N	2744	-0-	-12080 B	-0-	2744	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3193 N	3193	-0-	-0- B	-0-	3193	2	N	-0-	-0-
04		3060 N	2974	-0-	-86 B	-0-	2974	2	N	-0-	-0-
05		3038 N	2833	-0-	-205 B	-0-	2833	2	N	-0-	-0-
06		3090 N	3070	-0-	-20 B	-0-	3070	2	N	-0-	-0-
07		3069 N	3009	-0-	-60 B	-0-	3009	2	N	-0-	-0-

BRALY		WELL #:		1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		588 N	583	-0-	-5 B	-0-	583	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2	N	-0-	-0-
04		630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2	N	-0-	-0-
05		651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635	2	N	-0-	-0-
06		630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612	2	N	-0-	-0-
07		651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2	N	-0-	-0-

CARL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-	-0-
04		360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312	2	N	-0-	-0-
05		341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2	N	-0-	-0-
06		300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2	N	-0-	-0-
07		310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2	N	-0-	-0-

CARTRITE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		1372 N	1347	-0-	-25 B	-0-	1347	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1519 N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	2	N	-0-	-0-
04		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2	N	-0-	-0-
05		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2	N	-0-	-0-
06		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2	N	-0-	-0-
07		1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-	1454	2	N	-0-	-0-

COOMBES		WELL #:		1	RRCID ->	027382	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		2800 N	942	-0-	-1858 B	1261	942	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		1261							
03		2250 N	989	-0-	-1261 B	-0-	989	2	N	-0-	-0-
04		1020 N	780	-0-	-240 B	-0-	780	2	N	-0-	-0-
05		1054 N	75	-0-	-979 B	-0-	75	2	N	-0-	-0-
06		960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-	-960	2	N	-0-	-0-
07		806 N	560	-0-	-246 B	-0-	560	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	027387	COMPL. DATE	11/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

02	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	14 N	12	-0-	-2	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-

GLADISH		WELL #:		1	RRCID ->	027393	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	15842 N	2976	-0-	-12866	B	-0-	364	1	2612	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	2905 N	2905	-0-	-0-	B	-0-	340	1	2565	2	N	-0-		-0-
04	3210 N	2722	-0-	-488	B	-0-	334	1	2388	2	N	-0-		-0-
05	3286 N	2804	-0-	-482	B	-0-	324	1	2480	2	N	-0-		-0-
06	2820 N	2650	-0-	-170	B	-0-	323	1	2327	2	N	-0-		-0-
07	3273 N	3273	-0-	-0-	B	-0-	401	1	2872	2	N	-0-		-0-

LEE -G-		WELL #:		4	RRCID ->	027402	COMPL. DATE	06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	868 N	857	-0-	-11	B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	961 N	932	-0-	-29	B	-0-	932	2		N	-0-			-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
05	961 N	889	-0-	-72	B	-0-	889	2		N	-0-			-0-
06	900 N	778	-0-	-122	B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
07	930 N	789	-0-	-141	B	-0-	789	2		N	-0-			-0-

LEE -H-		WELL #:		5	RRCID ->	027403	COMPL. DATE	06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2		N	-0-			-0-

LEE -L-		WELL #:		6	RRCID ->	027404	COMPL. DATE	07/16/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	1691 N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	1869 N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1782	-0-	-48	B	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1831	-0-	-29	B	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1749	-0-	-51	B	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1791	-0-	-38	B	-0-	1791	2		N	-0-			-0-

LEE -M-		WELL #:		7	RRCID ->	027405	COMPL. DATE	06/15/1951	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	N/A		
02	691 N	213	-0-	-478	B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CLUCK -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027406	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2800 N	1459	-0-	-1341 B	5019	1459	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			5019										
03	3100 N	1582	-0-	-1518 B	3501	1582	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1521	-0-	-1479 B	2022	1521	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1563	-0-	-1537 B	485	1563	2			N	-0-			-0-
06	1991 N	1506	-0-	-485 B	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
07	1581 N	1553	-0-	-28 B	-0-	1553	2			N	-0-			-0-

LEE -J-		WELL #:		11	RRCID ->	027407	COMPL. DATE	07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	79 N	48	-0-	-31 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-

LEE -O-		WELL #:		14	RRCID ->	027409	COMPL. DATE	07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	2800 N	575	-0-	-2225 B	350	575	2			N	-0-			130
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			350										
03	1002 N	652	-0-	-350 B	-0-	652	2			N	-0-			130
04	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2			N	-0-			130
05	651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-			130
06	630 N	608	-0-	-22 B	-0-	608	2			N	-0-			130
07	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2			N	-0-			130

LEE -P-		WELL #:		15	RRCID ->	027410	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	980 N	963	-0-	-17 B	-0-	963	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1054 N	915	-0-	-139 B	-0-	915	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	1045	-0-	-5 B	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	1064	-0-	-21 B	-0-	1064	2			N	-0-			-0-

LONG -G-		WELL #:		1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	588 N	587	-0-	-1 B	-0-	587	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
04	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-			-0-
05	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	2			N	-0-			-0-
06	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-			-0-

LUTHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	2800 N	5521	-0-	2721 B	16443	5521	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			16443										
03	22067 R	5624	-0-	-16443 B	-0-	5624	2			N	-0-			-0-
04	5880 #	5136	-0-	-744 B	-744	5136	2			N	-0-			-0-
05	6107 #	4565	-0-	-1542 B	-2286	4565	2			N	-0-			-0-
06	5910 #	4846	-0-	-1064 B	-3350	4846	2			N	-0-			-0-
07	6107 #	4623	-0-	-1484 B	-4834	4623	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	680	-0-	-2120 B	904	680	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			904								
03	1659 N	755	-0-	-904 B	-0-	755	2	N	-0-			-0-
04	780 N	736	-0-	-44 B	-0-	736	2	N	-0-			-0-
05	744 N	740	-0-	-4 B	-0-	740	2	N	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2	N	-0-			-0-
07	775 N	742	-0-	-33 B	-0-	742	2	N	-0-			-0-

RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
04	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-			-0-

SAM -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2	N	-0-			-0-
04	960 N	890	-0-	-70 B	-0-	890	2	N	-0-			-0-
05	992 N	961	-0-	-31 B	-0-	961	2	N	-0-			-0-
06	960 N	891	-0-	-69 B	-0-	891	2	N	-0-			-0-
07	930 N	812	-0-	-118 B	-0-	812	2	N	-0-			-0-

PRICE, L. N.		WELL #:		1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2100 N	2079	-0-	-21 B	-0-	2079	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2356 N	2297	-0-	-59 B	-0-	2297	2	N	-0-			-0-
04	2250 N	2190	-0-	-60 B	-0-	2190	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	2141	-0-	-153 B	-0-	2141	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	2105	-0-	-115 B	-0-	2105	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	2155	-0-	-108 B	-0-	2155	2	N	-0-			-0-

SCHIERHORN		WELL #:		1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3192 N	3111	-0-	-81 B	-0-	3111	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3503 N	3475	-0-	-28 B	-0-	3475	2	N	-0-			-0-
04	3390 N	3320	-0-	-70 B	-0-	3320	2	N	-0-			-0-
05	3441 N	3393	-0-	-48 B	-0-	3393	2	N	-0-			-0-
06	3360 N	3290	-0-	-70 B	-0-	3290	2	N	-0-			-0-
07	3441 N	3031	-0-	-410 B	-0-	3031	2	N	-0-			-0-

ABADAN		WELL #:		1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2750 - 2940	
02	728 N	690	-0-	-38 B	-0-	690	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2	N	-0-			-0-
04	810 N	766	-0-	-44 B	-0-	766	2	N	-0-			-0-
05	775 N	736	-0-	-39 B	-0-	736	2	N	-0-			-0-
06	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2	N	-0-			-0-
07	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
AGATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	308 N	295	-0-	-13 B	-0-	295	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2	N	-0-			-0-
04	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2	N	-0-			-0-
05	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2	N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2	N	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2	N	-0-			-0-

AGATE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	2	N	-0-			-0-
04	2040 N	2016	-0-	-24 B	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
05	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	2	N	-0-			-0-
06	2040 N	2030	-0-	-10 B	-0-	2030	2	N	-0-			-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2	N	-0-			-0-

ALE		WELL #:		1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	11601 R	1800	-0-	-9801 B	-0-	1800	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3162 #	2119	-0-	-1043 B	-1043	2119	2	N	-0-			-0-
04	3060 #	2416	-0-	-644 B	-1687	2416	2	N	-0-			-0-
05	3162 #	2211	-0-	-951 B	-2638	2211	2	N	-0-			-0-
06	3060 #	2196	-0-	-864 B	-3502	2196	2	N	-0-			-0-
07	2511 N	1961	-0-	-550 B	-3502	1961	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A	
02	840 N	767	-0-	-73 B	-0-	767	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	809	-0-	-28 B	-0-	809	2	N	-0-			-0-
04	900 N	792	-0-	-108 B	-0-	792	2	N	-0-			-0-
05	837 N	738	-0-	-99 B	-0-	738	2	N	-0-			-0-
06	780 N	762	-0-	-18 B	-0-	762	2	N	-0-			-0-
07	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
04	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914	2	N	-0-			-0-
05	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973	2	N	-0-			-0-
06	990 N	933	-0-	-57 B	-0-	933	2	N	-0-			-0-
07	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		C 1	RRCID ->	027436	COMPL. DATE	11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	17713 R	-0-	-0-	-17713 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3348 #	-0-	-0-	-3348 B	-3348			N	-0-			-0-
04	3240 #	-0-	-0-	-3240 B	-6588			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6588			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6588			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6588			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ALMUTH		WELL #:		1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3892 N	3391	-0-	-501 B	-0-	3391 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3967 N	3967	-0-	-0- B	-0-	3967 2	N	-0-			-0-
04	4230 N	4056	-0-	-174 B	-0-	4056 2	N	-0-			-0-
05	4166 N	4166	-0-	-0- B	-0-	4166 2	N	-0-			-0-
06	3840 N	3554	-0-	-286 B	-0-	3554 2	N	-0-			-0-
07	4185 N	2793	-0-	-1392 B	-0-	2793 2	N	-0-			-0-

ALTA		WELL #:		A 1	RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2800 N	829	-0-	-1971 B	-0-	829 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1954										
03	2945 N	991	-0-	-1954 B	-0-	991 2	N	-0-			-0-
04	990 N	978	-0-	-12 B	-0-	978 2	N	-0-			-0-
05	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2	N	-0-			-0-
06	960 N	926	-0-	-34 B	-0-	926 2	N	-0-			-0-
07	1023 N	905	-0-	-118 B	-0-	905 2	N	-0-			-0-

ALTA		WELL #:		B 1	RRCID ->	027439	COMPL. DATE	01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1820 N	1415	-0-	-405 B	-0-	1415 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1953 N	1596	-0-	-357 B	-0-	1596 2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1484	-0-	-226 B	-0-	1484 2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1495	-0-	-86 B	-0-	1495 2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1415	-0-	-115 B	-0-	1415 2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1430	-0-	-89 B	-0-	1430 2	N	-0-			-0-

ARNELSON		WELL #:		1	RRCID ->	027441	COMPL. DATE	08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2800 N	1557	-0-	-1243 B	-0-	1557 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 6143										
03	3100 N	1802	-0-	-1298 B	-0-	1802 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1753	-0-	-1247 B	-0-	1753 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1790	-0-	-1310 B	-0-	1790 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1690	-0-	-1310 B	-0-	1690 2	N	-0-			-0-
07	2709 N	1731	-0-	-978 B	-0-	1731 2	N	-0-			-0-

ATKINS		WELL #:		C 1	RRCID ->	027442	COMPL. DATE	10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
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-

ATKINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	027443	COMPL. DATE	11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1364 N	1292	-0-	-72 B	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1184	-0-	-196 B	-0-	1184 2	N	-0-			-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1250	-0-	-10 B	-0-	1250 2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1187	-0-	-22 B	-0-	1187 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BARITE		WELL #:		1	RRCID ->	027445	COMPL. DATE	01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2		N	-0-			-0-
05	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
06	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
07	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 2		N	-0-			-0-

BERRY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2695 -	2730
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	804 N	102	-0-	-702 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
04	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-			-0-

BERTIE		WELL #:		E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	213 1	1336 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	228 1	1330 2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1469	-0-	-61 B	-0-	212 1	1257 2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1581	-0-	-124 B	-0-	232 1	1349 2	N	-0-			-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	226 1	1322 2	N	-0-			-0-
07	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	236 1	1365 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1036 N	981	-0-	-55 B	-0-	981 2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
04	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
05	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277 2		N	-0-			-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1099	-0-	-637 B	-0-	1099 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		C 1	RRCID ->	027463	COMPL. DATE	04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-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 #:		D 1	RRCID ->	027464	COMPL. DATE	05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	728 N	723	-0-	-5 B	-0-	723	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2	N	-0-		-0-	
04	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765	2	N	-0-		-0-	
05	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2	N	-0-		-0-	
06	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2	N	-0-		-0-	
07	806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		E 1	RRCID ->	027465	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	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	
02	1204 N	1168	-0-	-36 B	-0-	1168	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2	N	-0-		-0-	
04	1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243	2	N	-0-		-0-	
05	1302 N	1269	-0-	-33 B	-0-	1269	2	N	-0-		-0-	
06	1260 N	1223	-0-	-37 B	-0-	1223	2	N	-0-		-0-	
07	1271 N	1254	-0-	-17 B	-0-	1254	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		G 1	RRCID ->	027467	COMPL. DATE	06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	364 S	356	-0-	-8 B	-0-	356	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 S	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-		-0-	
04	390 S	390	-0-	-0- B	-0-	390	2	N	-0-		-0-	
05	403 S	400	-0-	-3 B	-0-	400	2	N	-0-		-0-	
06	369 S	369	-0-	-0- B	-0-	369	2	N	-0-		-0-	
07	403 S	378	-0-	-25 B	-0-	378	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		M 1	RRCID ->	027470	COMPL. DATE	07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	700 N	685	-0-	-15 B	-0-	685	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2	N	-0-		-0-	
04	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2	N	-0-		-0-	
05	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-		-0-	
06	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2	N	-0-		-0-	
07	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027474	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	588 N	536	-0-	-52 B	-0-	536	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2		N	-0-		-0-
04	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-		-0-
05	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2		N	-0-		-0-
06	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	2		N	-0-		-0-
07	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027476	COMPL. DATE	07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2800 N	1114	-0-	-1686 B	2539	1114	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2539											
03	3100 N	1225	-0-	-1875 B	664	1225	2		N	-0-		-0-
04	1852 N	1188	-0-	-664 B	-0-	1188	2		N	-0-		-0-
05	1240 N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223	2		N	-0-		-0-
06	1200 N	1182	-0-	-18 B	-0-	1182	2		N	-0-		-0-
07	1240 N	1216	-0-	-24 B	-0-	1216	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 1A	RRCID ->	027477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	224 N	214	-0-	-10 B	-0-	214	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2		N	-0-		-0-
04	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2		N	-0-		-0-
05	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2		N	-0-		-0-
06	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2		N	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		C 2C	RRCID ->	027478	COMPL. DATE	01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2551 N	461	-0-	-2090 B	-0-	461	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-		-0-
04	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499	2		N	-0-		-0-
05	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2		N	-0-		-0-
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-		-0-
07	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2		N	-0-		-0-

BONEY		WELL #:		1	RRCID ->	027481	COMPL. DATE	08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1484 N	1415	-0-	-69 B	-0-	1415	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1612 N	1537	-0-	-75 B	-0-	1537	2		N	-0-		-0-
04	1560 N	1515	-0-	-45 B	-0-	1515	2		N	-0-		-0-
05	1581 N	1511	-0-	-70 B	-0-	1511	2		N	-0-		-0-
06	1500 N	1450	-0-	-50 B	-0-	1450	2		N	-0-		-0-
07	1581 N	1512	-0-	-69 B	-0-	1512	2		N	-0-		-0-

BRADY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027483	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	504 N	472	-0-	-32 B	-0-	472	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2		N	-0-		-0-
04	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2		N	-0-		-0-
05	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2		N	-0-		-0-
06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-		-0-
07	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRADY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	027485	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	711	-0-	-2089 B	1050	711	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1050								
03	1836 N	786	-0-	-1050 B	-0-	786	2	N	-0-			-0-
04	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2	N	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2	N	-0-			-0-
06	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2	N	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2	N	-0-			-0-

BRAN		WELL #:		1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2860 - 2922	
02	784 N	763	-0-	-21 B	-0-	763	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2	N	-0-			-0-
04	870 N	840	-0-	-30 B	-0-	840	2	N	-0-			-0-
05	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2	N	-0-			-0-
06	840 N	817	-0-	-23 B	-0-	817	2	N	-0-			-0-
07	868 N	827	-0-	-41 B	-0-	827	2	N	-0-			-0-

BRIDGEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	364	1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2077 N	1897	-0-	-180 B	-0-	403	1	N	-0-			-0-
04	1890 N	1809	-0-	-81 B	-0-	390	1	N	-0-			-0-
05	1953 N	1668	-0-	-285 B	-0-	325	1	N	-0-			-0-
06	1830 N	1779	-0-	-51 B	-0-	390	1	N	-0-			-0-
07	1860 N	1696	-0-	-164 B	-0-	403	1	N	-0-			-0-

BRIG		WELL #:		1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2	N	-0-			-0-
04	720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675	2	N	-0-			-0-
05	682 N	634	-0-	-48 B	-0-	634	2	N	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2	N	-0-			-0-
07	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2	N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	19 N	7	-0-	-12 B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-			-0-

BUZZ		WELL #:		1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	952 N	893	-0-	-59 B	-0-	893	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1023 N	987	-0-	-36 B	-0-	987	2	N	-0-			-0-
04	960 N	959	-0-	-1 B	-0-	959	2	N	-0-			-0-
05	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2	N	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2	N	-0-			-0-
07	992 N	989	-0-	-3 B	-0-	989	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BYRNE		WELL #:	1	RRCID ->	027496	COMPL. DATE	06/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03	0	A	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/11/2023	-	WELL PLUGGED	3/11/2023				

CABOT-DAHL		WELL #:	2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	672	N	631	-0-	-41 B	-0-	631 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2	N	-0-		-0-
04	810	N	729	-0-	-81 B	-0-	729 2	N	-0-		-0-
05	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-		-0-
06	660	N	605	-0-	-55 B	-0-	605 2	N	-0-		-0-
07	744	N	250	-0-	-494 B	-0-	250 2	N	-0-		-0-

CALEN		WELL #:	1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	784 1 805 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868 1	N	-0-		-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	840 1 1642 2	N	-0-		-0-
05	1767	N	1160	-0-	-607 B	-0-	429 1 731 2	N	-0-		-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	840 1	N	-0-		-0-
07	2573	N	392	-0-	-2181 B	-0-	392 1	N	-0-		-0-

CARM -A-		WELL #:	2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	675	S	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03	752	S	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-		-0-
04	730	S	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-		-0-
05	755	S	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-		-0-
06	734	S	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-		-0-
07	744	S	680	-0-	-64 B	-0-	680 2	N	-0-		-0-

CARTER		WELL #:	1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 2	N	-0-		-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 2	N	-0-		-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
06	1740	N	1594	-0-	-146 B	-0-	1594 2	N	-0-		-0-
07	1705	N	1562	-0-	-143 B	-0-	1562 2	N	-0-		-0-

CHRISS		WELL #:	1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03	744	N	739	-0-	-5 B	-0-	739 2	N	-0-		-0-
04	750	N	721	-0-	-29 B	-0-	721 2	N	-0-		-0-
05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2	N	-0-		-0-
06	720	N	671	-0-	-49 B	-0-	671 2	N	-0-		-0-
07	744	N	582	-0-	-162 B	-0-	582 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	532 N	313	-0-	-219 B	-0-	313 2		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	426	-0-	-132 B	-0-	426 2		-0-		-0-
04	510 N	432	-0-	-78 B	-0-	432 2		-0-		-0-
05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		-0-		-0-
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		-0-		-0-
07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		-0-		-0-

CLAW		WELL #:	1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 2		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 2		-0-		-0-
04	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 2		-0-		-0-
05	1829 N	1760	-0-	-69 B	-0-	1760 2		-0-		-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 2		-0-		-0-
07	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 2		-0-		-0-

CLAWSON		WELL #:	1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3556 N	3371	-0-	-185 B	-0-	3371 2		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3844 N	3417	-0-	-427 B	-0-	3417 2		-0-		-0-
04	3810 N	2787	-0-	-1023 B	-0-	2787 2		-0-		-0-
05	4044 N	4044	-0-	-0- B	-0-	4044 2		-0-		-0-
06	3743 N	3743	-0-	-0- B	-0-	3743 2		-0-		-0-
07	3834 N	3834	-0-	-0- B	-0-	3834 2		-0-		-0-

CLUCK		WELL #:	1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1792 N	-0-	-0-	-1792 B	-0-			-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 2		-0-		-0-
04	3000 N	3040	-0-	40 B	40	3040 2		-0-		-0-
05	2860 N	2820	-0-	-40 B	-0-	2820 2		-0-		-0-
06	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526 2		-0-		-0-
07	3131 #	2826	-0-	-305 B	-305	2826 2		-0-		-0-

COLDWATER		WELL #:	1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1484 N	1375	-0-	-109 B	-0-	1375 2		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1612 N	1303	-0-	-309 B	-0-	1303 2		-0-		-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 2		-0-		-0-
05	1519 N	1464	-0-	-55 B	-0-	1464 2		-0-		-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 2		-0-		-0-
07	1643 N	1386	-0-	-257 B	-0-	1386 2		-0-		-0-

COLLARD		WELL #:	1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1540 N	1386	-0-	-154 B	-0-	1386 2		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1643 N	1303	-0-	-340 B	-0-	1303 2		-0-		-0-
04	1800 N	1527	-0-	-273 B	-0-	1527 2		-0-		-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 2		-0-		-0-
06	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432 2		-0-		-0-
07	1581 N	886	-0-	-695 B	-0-	886 2		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1008 N	901	-0-	-107 B	-0-	901	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1085 N	982	-0-	-103 B	-0-	982	2	N	-0-			-0-
04	990 N	948	-0-	-42 B	-0-	948	2	N	-0-			-0-
05	992 N	978	-0-	-14 B	-0-	978	2	N	-0-			-0-
06	960 N	943	-0-	-17 B	-0-	943	2	N	-0-			-0-
07	992 N	967	-0-	-25 B	-0-	967	2	N	-0-			-0-

CORYY		WELL #:		1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1107	-0-	-123 B	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1047	-0-	-69 B	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1068	-0-	-79 B	-0-	1068	2	N	-0-			-0-

CRAIG		WELL #:		A 1	RRCID ->	027518	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2023 - WELL PLUGGED 05/13/23												

CRAIG		WELL #:		C 1	RRCID ->	027520	COMPL. DATE	04/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	980 N	871	-0-	-109 B	-0-	871	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	948	-0-	-102 B	-0-	948	2	N	-0-			-0-
05	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2	N	-0-			-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2	N	-0-			-0-

CRAIG -J-		WELL #:		1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	588 N	580	-0-	-8 B	-0-	580	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2	N	-0-			-0-
04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2	N	-0-			-0-
05	651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628	2	N	-0-			-0-
06	750 N	584	-0-	-166 B	-0-	584	2	N	-0-			-0-
07	713 N	537	-0-	-176 B	-0-	537	2	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1511	-0-	-139 B	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1073	-0-	-601 B	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1245	-0-	-375 B	-0-	1245	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1241	-0-	-309 B	-0-	1241	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DEAR				WELL #:	1	RRCID ->	027529	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2839 - 3455
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	1652 N	142	-0-	-1510 B	-0-	20 1	122 2	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	286 1	1631 2	N	-0-	-0-			
04	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	390 1	1470 2	N	-0-	-0-			
05	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	299 1	1429 2	N	-0-	-0-			
06	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	390 1	1698 2	N	-0-	-0-			
07	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	403 1	1559 2	N	-0-	-0-			

DELPHINE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027530	COMPL. DATE	12/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-	-0-			
04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-	-0-			
05	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2		N	-0-	-0-			
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-	-0-			
07	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2		N	-0-	-0-			

DEMPSEY				WELL #:	1	RRCID ->	027531	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1512 N	1426	-0-	-86 B	-0-	336 1	1090 2	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1581 N	1366	-0-	-215 B	-0-	372 1	994 2	N	-0-	-0-			
04	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	360 1	1085 2	N	-0-	-0-			
05	1581 N	1386	-0-	-195 B	-0-	372 1	1014 2	N	-0-	-0-			
06	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	342 1	1017 2	N	-0-	-0-			
07	1488 N	46	-0-	-1442 B	-0-	46 2		N	-0-	-0-			

DENISE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027532	COMPL. DATE	12/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	672 N	654	-0-	-18 B	-0-	654 2		N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2		N	-0-	-0-			
04	750 N	711	-0-	-39 B	-0-	711 2		N	-0-	-0-			
05	713 N	708	-0-	-5 B	-0-	708 2		N	-0-	-0-			
06	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2		N	-0-	-0-			
07	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	719 2		N	-0-	-0-			

DENZ				WELL #:	1	RRCID ->	027533	COMPL. DATE	12/24/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 2		N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857 2		N	-0-	-0-			
04	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 2		N	-0-	-0-			
05	1922 N	1818	-0-	-104 B	-0-	1818 2		N	-0-	-0-			
06	1800 N	1773	-0-	-27 B	-0-	1773 2		N	-0-	-0-			
07	1891 N	1817	-0-	-74 B	-0-	1817 2		N	-0-	-0-			

DICKEY				WELL #:	1	RRCID ->	027534	COMPL. DATE	08/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
07	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							
DIX		WELL #:		1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

DOLOMITE		WELL #:		1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	837 N	812	-0-	-25	B	-0-	812	2	N	-0-	-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2	N	-0-	-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	2	N	-0-	-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2	N	-0-	-0-
07	868 N	450	-0-	-418	B	-0-	450	2	N	-0-	-0-

DRUCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2980 - 3200
02	1764 N	1681	-0-	-83	B	-0-	1681	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1922 N	1816	-0-	-106	B	-0-	1816	2	N	-0-	-0-
04	1830 N	1780	-0-	-50	B	-0-	1780	2	N	-0-	-0-
05	1860 N	1841	-0-	-19	B	-0-	1841	2	N	-0-	-0-
06	1770 N	1763	-0-	-7	B	-0-	1763	2	N	-0-	-0-
07	1829 N	1824	-0-	-5	B	-0-	1824	2	N	-0-	-0-

EARLY		WELL #:		1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	392 N	-0-	-0-	-392	B	-0-			N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-	-0-
06	30 N	6	-0-	-24	B	-0-	6	2	N	-0-	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2	N	-0-	-0-

EDGAR		WELL #:		1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2156 N	1937	-0-	-219	B	-0-	1937	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2301 N	2301	-0-	-0-	B	-0-	2301	2	N	-0-	-0-
04	2700 N	2134	-0-	-566	B	-0-	2134	2	N	-0-	-0-
05	2791 N	2791	-0-	-0-	B	-0-	2791	2	N	-0-	-0-
06	2220 N	2013	-0-	-207	B	-0-	2013	2	N	-0-	-0-
07	2768 N	2768	-0-	-0-	B	-0-	2768	2	N	-0-	-0-

EFFIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1904 N	1798	-0-	-106	B	-0-	1798	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2077 N	1934	-0-	-143	B	-0-	1934	2	N	-0-	-0-
04	1920 N	1901	-0-	-19	B	-0-	1901	2	N	-0-	-0-
05	1984 N	1923	-0-	-61	B	-0-	1923	2	N	-0-	-0-
06	1890 N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1890	2	N	-0-	-0-
07	1960 N	1960	-0-	-0-	B	-0-	1960	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
EFFIE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027542			COMPL. DATE 12/11/1954			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	1573 N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1793 N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1793	2		N	-0-	-0-
04	1725 N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	2		N	-0-	-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	2		N	-0-	-0-
06	1740 N	1719	-0-	-21	B	-0-	1719	2		N	-0-	-0-
07	1798 N	1762	-0-	-36	B	-0-	1762	2		N	-0-	-0-

EFFIE -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027543			COMPL. DATE 07/20/1955			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	560 N	524	-0-	-36	B	-0-	524	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	512	-0-	-77	B	-0-	512	2		N	-0-	-0-
04	540 N	428	-0-	-112	B	-0-	428	2		N	-0-	-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2		N	-0-	-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2		N	-0-	-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	2		N	-0-	-0-

ELIAS		WELL #:		1	RRCID -> 027545			COMPL. DATE 01/26/1945			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	532 N	501	-0-	-31	B	-0-	501	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2		N	-0-	-0-
04	570 N	566	-0-	-4	B	-0-	566	2		N	-0-	-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2		N	-0-	-0-
06	570 N	549	-0-	-21	B	-0-	549	2		N	-0-	-0-
07	589 N	545	-0-	-44	B	-0-	545	2		N	-0-	-0-

ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID -> 027546			COMPL. DATE 06/09/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	476 N	165	-0-	-311	B	-0-	165	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	179	-0-	-317	B	-0-	179	2		N	-0-	-0-
04	540 N	527	-0-	-13	B	-0-	527	2		N	-0-	-0-
05	186 N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2		N	-0-	-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2		N	-0-	-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2		N	-0-	-0-

ELLIOTT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027547			COMPL. DATE 09/14/1953			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	504 N	481	-0-	-23	B	-0-	481	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2		N	-0-	-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2		N	-0-	-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2		N	-0-	-0-
06	570 N	544	-0-	-26	B	-0-	544	2		N	-0-	-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2		N	-0-	-0-

ELLIOTT -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027548			COMPL. DATE 12/10/1953			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	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									
ENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2709	-0-	-91 B	884	296	1	2413	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		884										
03	3100 N	3070	-0-	-30 B	854	372	1	2698	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2442	-0-	-558 B	296	350	1	2092	2	N	-0-		-0-
05	3007 N	2179	-0-	-828 B	-0-	337	1	1842	2	N	-0-		-0-
06	2970 N	482	-0-	-2488 B	-0-	108	1	374	2	N	-0-		-0-
07	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	313	1	2200	2	N	-0-		-0-

ETLING		WELL #:		1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1302 N	1281	-0-	-21 B	-0-	1281	2			N	-0-		-0-
04	1260 N	1200	-0-	-60 B	-0-	1200	2			N	-0-		-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-		-0-
06	1230 N	1148	-0-	-82 B	-0-	1148	2			N	-0-		-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-		-0-

ETOILLE		WELL #:		1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	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	
02	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	2387 N	1815	-0-	-572 B	-0-	1815	2			N	-0-		-0-
04	1800 N	1616	-0-	-184 B	-0-	1616	2			N	-0-		-0-
05	2108 N	941	-0-	-1167 B	-0-	941	2			N	-0-		-0-
06	1770 N	-0-	-0-	-1770 B	-0-					N	-0-		-0-
07	1674 N	1126	-0-	-548 B	-0-	1126	2			N	-0-		-0-

FEDERAL		WELL #:		1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	2232 N	1954	-0-	-278 B	-0-	1954	2			N	-0-		-0-
04	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2			N	-0-		-0-
05	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			N	-0-		-0-
06	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2			N	-0-		-0-
07	2387 N	2116	-0-	-271 B	-0-	2116	2			N	-0-		-0-

FLEMMING		WELL #:		1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	868 N	857	-0-	-11 B	-0-	857	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	961 N	950	-0-	-11 B	-0-	950	2			N	-0-		-0-
04	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914	2			N	-0-		-0-
05	961 N	937	-0-	-24 B	-0-	937	2			N	-0-		-0-
06	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907	2			N	-0-		-0-
07	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	1544 N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1740 N	1740	-0-	-0-	B	-0-	1740	2	N	-0-		-0-
04	1770 N	1702	-0-	-68	B	-0-	1702	2	N	-0-		-0-
05	1705 N	1700	-0-	-5	B	-0-	1700	2	N	-0-		-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	2	N	-0-		-0-
07	1767 N	1700	-0-	-67	B	-0-	1700	2	N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	2825 - 2944

02	1764 N	1564	-0-	-200	B	-0-	1564	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1864 N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	2	N	-0-		-0-
04	1860 N	1803	-0-	-57	B	-0-	1803	2	N	-0-		-0-
05	1803 N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	2	N	-0-		-0-
06	1800 N	1684	-0-	-116	B	-0-	1684	2	N	-0-		-0-
07	1860 N	1531	-0-	-329	B	-0-	1531	2	N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

02	1876 N	1494	-0-	-382	B	-0-	1494	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1660 N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1755	-0-	-165	B	-0-	1755	2	N	-0-		-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1846	2	N	-0-		-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1641	2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1175	-0-	-654	B	-0-	1175	2	N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

02	4004 N	3381	-0-	-623	B	-0-	3381	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3875 N	3831	-0-	-44	B	-0-	3831	2	N	-0-		-0-
04	3960 N	3746	-0-	-214	B	-0-	3746	2	N	-0-		-0-
05	3831 N	3831	-0-	-0-	B	-0-	3831	2	N	-0-		-0-
06	3740 N	3740	-0-	-0-	B	-0-	3740	2	N	-0-		-0-
07	3875 N	3074	-0-	-801	B	-0-	3074	2	N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2712 - 2870

02	4676 N	3751	-0-	-925	B	-0-	3751	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4706 N	4706	-0-	-0-	B	-0-	4706	2	N	-0-		-0-
04	4881 N	4881	-0-	-0-	B	-0-	4881	2	N	-0-		-0-
05	5114 N	5114	-0-	-0-	B	-0-	5114	2	N	-0-		-0-
06	4650 N	4650	-0-	-0-	B	-0-	4650	2	N	-0-		-0-
07	5053 N	3300	-0-	-1753	B	-0-	3300	2	N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2740 - 2875

02	3724 N	3148	-0-	-576	B	-0-	3148	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3304 N	3304	-0-	-0-	B	-0-	3304	2	N	-0-		-0-
04	3840 N	3433	-0-	-407	B	-0-	3433	2	N	-0-		-0-
05	3584 N	3584	-0-	-0-	B	-0-	3584	2	N	-0-		-0-
06	3255 N	3255	-0-	-0-	B	-0-	3255	2	N	-0-		-0-
07	3534 N	2141	-0-	-1393	B	-0-	2141	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FREE				WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2856 - 2990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	4648 N	4432	-0-	-216 B	-0-	4432	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4951 N	4951	-0-	-0- B	-0-	4951	2	N	-0-				-0-
04	5040 N	4781	-0-	-259 B	-0-	4781	2	N	-0-				-0-
05	4898 N	4754	-0-	-144 B	-0-	4754	2	N	-0-				-0-
06	4800 N	4788	-0-	-12 B	-0-	4788	2	N	-0-				-0-
07	4956 N	4956	-0-	-0- B	-0-	4956	2	N	-0-				-0-

FREE				WELL #:	9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2	N	-0-				-0-
04	1170 N	1065	-0-	-105 B	-0-	1065	2	N	-0-				-0-
05	1116 N	912	-0-	-204 B	-0-	912	2	N	-0-				-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2	N	-0-				-0-
07	1116 N	839	-0-	-277 B	-0-	839	2	N	-0-				-0-

FRETT				WELL #:	1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	588 N	586	-0-	-2 B	-0-	586	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2	N	-0-				-0-
04	660 N	607	-0-	-53 B	-0-	607	2	N	-0-				-0-
05	651 N	574	-0-	-77 B	-0-	574	2	N	-0-				-0-
06	600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590	2	N	-0-				-0-
07	620 N	549	-0-	-71 B	-0-	549	2	N	-0-				-0-

GARRISON				WELL #:	A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

GENEVA				WELL #:	1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-				-0-

GETZ				WELL #:	2	RRCID ->	027576	COMPL. DATE	10/31/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924	2	N	-0-				-0-
04	900 N	875	-0-	-25 B	-0-	875	2	N	-0-				-0-
05	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2	N	-0-				-0-
06	900 N	856	-0-	-44 B	-0-	856	2	N	-0-				-0-
07	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	027579	COMPL. DATE	11/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
04	480 N	427	-0-	-53 B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
05	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
06	450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-			-0-

GORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027580	COMPL. DATE	07/30/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-			-0-
04	660 N	638	-0-	-22 B	-0-	638 2		N	-0-			-0-
05	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 2		N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
07	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-

GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	027581	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2688 N	458	-0-	-2230 B	-0-	32 1	426 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1519 N	893	-0-	-626 B	-0-	65 1	828 2	N	-0-			-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	108 1	1249 2	N	-0-			-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	98 1	1287 2	N	-0-			-0-
06	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	111 1	1397 2	N	-0-			-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	110 1	1305 2	N	-0-			-0-

GRO		WELL #:		B 1	RRCID ->	027582	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3948 N	3598	-0-	-350 B	-0-	784 1	2814 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3864 N	3864	-0-	-0- B	-0-	868 1	2996 2	N	-0-			-0-
04	3892 N	3892	-0-	-0- B	-0-	840 1	3052 2	N	-0-			-0-
05	3999 N	3158	-0-	-841 B	-0-	852 1	2306 2	N	-0-			-0-
06	3750 N	3640	-0-	-110 B	-0-	830 1	2810 2	N	-0-			-0-
07	4030 N	4023	-0-	-7 B	-0-	868 1	3155 2	N	-0-			-0-

GROSVENOR		WELL #:		1	RRCID ->	027583	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831 2		N	-0-			-0-
04	870 N	817	-0-	-53 B	-0-	817 2		N	-0-			-0-
05	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 2		N	-0-			-0-
06	810 N	759	-0-	-51 B	-0-	759 2		N	-0-			-0-
07	837 N	472	-0-	-365 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-

HAGEN, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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								
HANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1128	-0-	-102 B	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1071	-0-	-169 B	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1078	-0-	-32 B	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1088	-0-	-90 B	-0-	1088 2		N	-0-			-0-

HANSFORD		WELL #:		1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-

HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
04	750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743 2		N	-0-			-0-
05	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703 2		N	-0-			-0-
06	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2		N	-0-			-0-
07	775 N	729	-0-	-46 B	-0-	729 2		N	-0-			-0-

HAWES		WELL #:		1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	280 N	166	-0-	-114 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
06	390 N	333	-0-	-57 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-			-0-

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1792 N	1747	-0-	-45 B	-0-	1747 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2015 N	2006	-0-	-9 B	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1971	-0-	-39 B	-0-	1971 2		N	-0-			-0-
05	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1840	-0-	-110 B	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
07	2046 N	1632	-0-	-414 B	-0-	1632 2		N	-0-			-0-

HERBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1736 N	1727	-0-	-9 B	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1922 N	1852	-0-	-70 B	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1807	-0-	-23 B	-0-	1807 2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1851	-0-	-71 B	-0-	1851 2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1786	-0-	-14 B	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1838	-0-	-22 B	-0-	1838 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HILL, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HIRAM		WELL #:		1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	280 N	258	-0-	-22	B	-0-	56	1	202	2	N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	280	-0-	-30	B	-0-	62	1	218	2	N	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	60	1	213	2	N	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	62	1	220	2	N	-0-
06	270 N	242	-0-	-28	B	-0-	60	1	182	2	N	-0-
07	279 N	238	-0-	-41	B	-0-	62	1	176	2	N	-0-

HITCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1596 N	1493	-0-	-103	B	-0-	1493	2			N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1798 N	1694	-0-	-104	B	-0-	1694	2			N	-0-
04	1800 N	1734	-0-	-66	B	-0-	1734	2			N	-0-
05	1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	2			N	-0-
06	1650 N	1621	-0-	-29	B	-0-	1621	2			N	-0-
07	1798 N	1786	-0-	-12	B	-0-	1786	2			N	-0-

HITCH		WELL #:		C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2576 N	2537	-0-	-39	B	-0-	2537	2			N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2838 N	2838	-0-	-0-	B	-0-	2838	2			N	-0-
04	2700 N	2624	-0-	-76	B	-0-	2624	2			N	-0-
05	2821 N	2669	-0-	-152	B	-0-	2669	2			N	-0-
06	2760 N	2493	-0-	-267	B	-0-	2493	2			N	-0-
07	2697 N	2686	-0-	-11	B	-0-	2686	2			N	-0-

HITCH		WELL #:		D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1428 N	1404	-0-	-24	B	-0-	1404	2			N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1643 N	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	2			N	-0-
04	1650 N	1523	-0-	-127	B	-0-	1523	2			N	-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	2			N	-0-
06	1590 N	1409	-0-	-181	B	-0-	1409	2			N	-0-
07	1599 N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	2			N	-0-

HITCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	027601	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2595 - 2736	
02	1484 N	1466	-0-	-18	B	-0-	1466	2			N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1717 N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	2			N	-0-
04	1860 N	1490	-0-	-370	B	-0-	1490	2			N	-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1773	2			N	-0-
06	1650 N	1308	-0-	-342	B	-0-	1308	2			N	-0-
07	1802 N	1802	-0-	-0-	B	-0-	1802	2			N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HITCH		WELL #:		F 1	RRCID ->	027602	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	56 1	636 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	62 1	797 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	735	-0-	-375 B	-0-	60 1	675 2	N	-0-			-0-
05	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	62 1	891 2	N	-0-			-0-
06	840 N	799	-0-	-41 B	-0-	60 1	739 2	N	-0-			-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	62 1	1157 2	N	-0-			-0-

HITH		WELL #:		1	RRCID ->	027604	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1260 N	1253	-0-	-7 B	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1332	-0-	-18 B	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1272	-0-	-78 B	-0-	1272 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 2		N	-0-			-0-

HOBSON, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027605	COMPL. DATE	08/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
04	720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682 2		N	-0-			-0-
05	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
06	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2		N	-0-			-0-
07	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692 2		N	-0-			-0-

HUNGATE		WELL #:		1	RRCID ->	027610	COMPL. DATE	11/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	620 N	546	-0-	-74 B	-0-	546 2		N	-0-			-0-
04	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2		N	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2		N	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
07	682 N	620	-0-	-62 B	-0-	620 2		N	-0-			-0-

HUSSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027612	COMPL. DATE	04/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1505	-0-	-175 B	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1492	-0-	-8 B	-0-	1492 2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1502	-0-	-48 B	-0-	1502 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
IDA		WELL #:		1	RRCID ->	027613	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	728 N	694	-0-	-34 B	-0-	694	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2	N	-0-			-0-
04	780 N	770	-0-	-10 B	-0-	770	2	N	-0-			-0-
05	775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737	2	N	-0-			-0-
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2	N	-0-			-0-
07	806 N	708	-0-	-98 B	-0-	708	2	N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		O 1	RRCID ->	027615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2	N	-0-			-0-
04	2340 N	2328	-0-	-12 B	-0-	2328	2	N	-0-			-0-
05	2449 N	2365	-0-	-84 B	-0-	2365	2	N	-0-			-0-
06	2310 N	2279	-0-	-31 B	-0-	2279	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	2295	-0-	-123 B	-0-	2295	2	N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1848 N	1782	-0-	-66 B	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
04	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1793	-0-	-191 B	-0-	1793	2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1854	-0-	-36 B	-0-	1854	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	2001	-0-	-76 B	-0-	2001	2	N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027622	COMPL. DATE	12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1178 N	1128	-0-	-50 B	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1331	-0-	-2 B	-0-	1331	2	N	-0-			-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305	2	N	-0-			-0-

JANET		WELL #:		1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2	N	-0-			-0-
04	660 N	646	-0-	-14 B	-0-	646	2	N	-0-			-0-
05	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2	N	-0-			-0-
06	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636	2	N	-0-			-0-
07	682 N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JASTED		WELL #:		1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2		N	-0-			-0-
04	720 N	668	-0-	-52 B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
05	713 N	648	-0-	-65 B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-			-0-
07	682 N	657	-0-	-25 B	-0-	657 2		N	-0-			-0-

JEF		WELL #:		1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2800 N	2906	-0-	106 B	106	328 1	2578 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	106								
03	2966 N	2860	-0-	-106 B	-0-	409 1	2451 2	N	-0-			-0-
04	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	344 1	2105 2	N	-0-			-0-
05	3224 #	2721	-0-	-503 B	-503	387 1	2334 2	N	-0-			-0-
06	3120 #	2681	-0-	-439 B	-942	407 1	2274 2	N	-0-			-0-
07	3224 #	2757	-0-	-467 B	-1409	434 1	2323 2	N	-0-			-0-

KEENER		WELL #:		1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	308 N	257	-0-	-51 B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	258	-0-	-83 B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-

KNOUFF		WELL #:		1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	504 N	451	-0-	-53 B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
04	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
05	496 N	441	-0-	-55 B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-			-0-

KNUDT		WELL #:		1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	476 N	403	-0-	-73 B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
04	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
05	434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
06	360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
07	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-

KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2		N	-0-			-0-
04	990 N	873	-0-	-117 B	-0-	873 2		N	-0-			-0-
05	930 N	761	-0-	-169 B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
06	840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826 2		N	-0-			-0-
07	899 N	795	-0-	-104 B	-0-	795 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LANA		WELL #:		1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	616 N	586	-0-	-30 B	-0-	586	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2	N	-0-			-0-
04	690 N	635	-0-	-55 B	-0-	635	2	N	-0-			-0-
05	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620	2	N	-0-			-0-
06	630 N	619	-0-	-11 B	-0-	619	2	N	-0-			-0-
07	651 N	609	-0-	-42 B	-0-	609	2	N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2780 -	3115
02	1960 N	1513	-0-	-447 B	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1767 N	1385	-0-	-382 B	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1648	-0-	-242 B	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1531	-0-	-143 B	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2	N	-0-			-0-
07	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	2	N	-0-			-0-

LARS		WELL #:		1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3528 #	2379	-0-	-1149 B	-2913	2379	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2913									
03	3906 #	2772	-0-	-1134 B	-4047	2772	2	N	-0-			-0-
04	3780 #	2729	-0-	-1051 B	-5098	2729	2	N	-0-			-0-
05	3906 #	2782	-0-	-1124 B	-6222	2782	2	N	-0-			-0-
06	2670 N	2357	-0-	-313 B	-6222	2357	2	N	-0-			-0-
07	2821 N	1811	-0-	-1010 B	-6222	1811	2	N	-0-			-0-

LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1425	-0-	-75 B	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1350	-0-	-138 B	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1380	-0-	-108 B	-0-	1380	2	N	-0-			-0-

LEAH		WELL #:		1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	11/05/2018	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2802 -	2904
02	1428 N	1411	-0-	-17 B	-0-	1411	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1581 N	1553	-0-	-28 B	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1432	-0-	-68 B	-0-	1432	2	N	-0-			-0-
05	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1475	-0-	-25 B	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
07	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2	N	-0-			-0-

LEMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3108 #	1974	-0-	-1134 B	-3045	1974	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3045									
03	3441 #	2297	-0-	-1144 B	-4189	2297	2	N	-0-			-0-
04	3330 #	2039	-0-	-1291 B	-5480	2039	2	N	-0-			-0-
05	3441 #	2057	-0-	-1384 B	-6864	2057	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	1901	-0-	-319 B	-6864	1901	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	2099	-0-	-9 B	-6864	2099	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LENORA				WELL #:	1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
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	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	N	9 2	-0-			
05	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	N	8 2	-0-			
06	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	N	33 2	-0-			
07	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	N	47 2	-0-			

LERA				WELL #:	1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	5236 N	-0-	-0-	-5236	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	5531 N	5531	-0-	-0-	B	-0-	N	5531 2	-0-			
04	5380 N	5380	-0-	-0-	B	-0-	N	5380 2	-0-			
05	2144 N	2144	-0-	-0-	B	-0-	N	2144 2	-0-			
06	5340 N	1521	-0-	-3819	B	-0-	N	1521 2	-0-			
07	5549 N	585	-0-	-4964	B	-0-	N	585 2	-0-			

LEXA				WELL #:	1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	840 N	798	-0-	-42	B	-0-	N	798 2	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	N	899 2	-0-			
04	900 N	882	-0-	-18	B	-0-	N	882 2	-0-			
05	899 N	865	-0-	-34	B	-0-	N	865 2	-0-			
06	870 N	869	-0-	-1	B	-0-	N	869 2	-0-			
07	899 N	872	-0-	-27	B	-0-	N	872 2	-0-			

LING				WELL #:	1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2896 - 2930
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-			
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-			

LOGSDON				WELL #:	1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1803 N	1803	-0-	-0-	B	-0-	N	1803 2	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2015 N	1658	-0-	-357	B	-0-	N	1658 2	-0-			
04	1950 N	1657	-0-	-293	B	-0-	N	1657 2	-0-			
05	2126 N	2126	-0-	-0-	B	-0-	N	2126 2	-0-			
06	1867 N	1867	-0-	-0-	B	-0-	N	1867 2	-0-			
07	2017 N	2017	-0-	-0-	B	-0-	N	2017 2	-0-			

LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	027650	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2800 N	2256	-0-	-544	B	2885	248	1	2008	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2885								-0-
03	3100 N	2460	-0-	-640	B	2245	276	1	2184	2	N	-0-
04	3000 N	2380	-0-	-620	B	1625	262	1	2118	2	N	-0-
05	3100 N	1942	-0-	-1158	B	467	212	1	1730	2	N	-0-
06	2944 N	2477	-0-	-467	B	-0-	288	1	2189	2	N	-0-
07	2589 N	2589	-0-	-0-	B	-0-	303	1	2286	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LOUISE		WELL #:		3	RRCID ->	027652	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2408 N	1977	-0-	-431 B	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2325 N	1925	-0-	-400 B	-0-	1925	2	N	-0-			-0-
04	2340 N	2145	-0-	-195 B	-0-	2145	2	N	-0-			-0-
05	2201 N	1918	-0-	-283 B	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
06	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2	N	-0-			-0-
07	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	2	N	-0-			-0-

LOUISE		WELL #:		4	RRCID ->	027653	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1904 N	1389	-0-	-515 B	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1674 N	1302	-0-	-372 B	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1548	-0-	-162 B	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1416	-0-	-134 B	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
06	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2	N	-0-			-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2	N	-0-			-0-

LUCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	027654	COMPL. DATE	08/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2436 N	1787	-0-	-649 B	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2666 N	2044	-0-	-622 B	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	2	N	-0-			-0-
05	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2	N	-0-			-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
07	2139 N	2112	-0-	-27 B	-0-	2112	2	N	-0-			-0-

LUCK		WELL #:		C 1	RRCID ->	027656	COMPL. DATE	09/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2	N	-0-			-0-
04	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2	N	-0-			-0-
05	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2	N	-0-			-0-
06	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	2	N	-0-			-0-

LULA		WELL #:		1	RRCID ->	027657	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3231 - 3259	
02	868 N	740	-0-	-128 B	-0-	740	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	837 N	792	-0-	-45 B	-0-	792	2	N	-0-			-0-
04	870 N	841	-0-	-29 B	-0-	841	2	N	-0-			-0-
05	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2	N	-0-			-0-
06	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2	N	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2	N	-0-			-0-

LUNDE		WELL #:		1	RRCID ->	027658	COMPL. DATE	09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2436 N	2362	-0-	-74 B	-0-	2362	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	2	N	-0-			-0-
04	2730 N	2587	-0-	-143 B	-0-	2587	2	N	-0-			-0-
05	2604 N	2496	-0-	-108 B	-0-	2496	2	N	-0-			-0-
06	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	2	N	-0-			-0-
07	2666 N	2443	-0-	-223 B	-0-	2443	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LUTH				WELL #:	1H	RRCID ->	027659	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2715 - 4521
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	58 N	-0-	-0-	-58 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-
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-

MANER				WELL #:	1	RRCID ->	027660	COMPL. DATE	10/04/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	364 N	346	-0-	-18 B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	465 N	346	-0-	-119 B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2	N	-0-			-0-
05	372 N	242	-0-	-130 B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
06	330 N	243	-0-	-87 B	-0-	243	2	N	-0-			-0-
07	403 N	227	-0-	-176 B	-0-	227	2	N	-0-			-0-

MARGA				WELL #:	1	RRCID ->	027661	COMPL. DATE	10/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	672 N	569	-0-	-103 B	-0-	569	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2	N	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2	N	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2	N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2	N	-0-			-0-
07	682 N	341	-0-	-341 B	-0-	341	2	N	-0-			-0-

MATH				WELL #:	1	RRCID ->	027662	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	32	1	2136	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	6	1	2451	2	N	-0-	-0-
04	2340 N	2317	-0-	-23 B	-0-	22	1	2295	2	N	-0-	-0-
05	2387 N	2324	-0-	-63 B	-0-	24	1	2300	2	N	-0-	-0-
06	2370 N	2276	-0-	-94 B	-0-	28	1	2248	2	N	-0-	-0-
07	2387 N	2253	-0-	-134 B	-0-	1	1	2252	2	N	-0-	-0-

MAUDIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027663	COMPL. DATE	11/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1904 N	1858	-0-	-46 B	-0-	1858	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2077 N	1914	-0-	-163 B	-0-	1914	2			N	-0-	-0-
04	2010 N	1873	-0-	-137 B	-0-	1873	2			N	-0-	-0-
05	2046 N	1908	-0-	-138 B	-0-	1908	2			N	-0-	-0-
06	1860 N	1829	-0-	-31 B	-0-	1829	2			N	-0-	-0-
07	1922 N	1847	-0-	-75 B	-0-	1847	2			N	-0-	-0-

MCILRATH				WELL #:	1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1848 N	1784	-0-	-64 B	-0-	1784	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	2			N	-0-	-0-
04	2190 N	1949	-0-	-241 B	-0-	1949	2			N	-0-	-0-
05	1984 N	1842	-0-	-142 B	-0-	1842	2			N	-0-	-0-
06	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			N	-0-	-0-
07	2015 N	1733	-0-	-282 B	-0-	1733	2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MERRILL		WELL #:		2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		21172 N	4468	-0-	-16704 B	-0-	4468	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		5239 N	4404	-0-	-835 B	-0-	4404	2	N	-0-			-0-
04		4980 N	4482	-0-	-498 B	-0-	4482	2	N	-0-			-0-
05		5251 N	5251	-0-	-0- B	-0-	5251	2	N	-0-			-0-
06		4916 N	4916	-0-	-0- B	-0-	4916	2	N	-0-			-0-
07		4850 N	4850	-0-	-0- B	-0-	4850	2	N	-0-			-0-

MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		2660 N	2303	-0-	-357 B	-0-	2303	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2	N	-0-			-0-
04		2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707	2	N	-0-			-0-
05		2751 N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
06		2460 N	2434	-0-	-26 B	-0-	2434	2	N	-0-			-0-
07		2790 N	1848	-0-	-942 B	-0-	1848	2	N	-0-			-0-

MIKE		WELL #:		2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		2800 N	611	-0-	-2189 B	356	611	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			356								
03		961 N	605	-0-	-356 B	-0-	605	2	N	-0-			-0-
04		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2	N	-0-			-0-
05		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2	N	-0-			-0-
06		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2	N	-0-			-0-
07		744 N	349	-0-	-395 B	-0-	349	2	N	-0-			-0-

MINNIE, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		5096 N	4985	-0-	-111 B	-0-	4985	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		5444 N	5444	-0-	-0- B	-0-	5444	2	N	-0-			-0-
04		5432 N	5432	-0-	-0- B	-0-	5432	2	N	-0-			-0-
05		5518 N	5515	-0-	-3 B	-0-	5515	2	N	-0-			-0-
06		5356 N	5356	-0-	-0- B	-0-	5356	2	N	-0-			-0-
07		5611 N	5565	-0-	-46 B	-0-	5565	2	N	-0-			-0-

MISSIE		WELL #:		1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		2301 N	417	-0-	-1884 B	-0-	417	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	N	-0-			-0-
04		540 N	411	-0-	-129 B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
05		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2	N	-0-			-0-
06		450 N	370	-0-	-80 B	-0-	370	2	N	-0-			-0-
07		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2	N	-0-			-0-
04		1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2	N	-0-			-0-
05		2387 N	1764	-0-	-623 B	-0-	1764	2	N	-0-			-0-
06		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
07		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MURRELL, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2485 N	2485	-0-	-0-	B	-0-	2485	2	N	-0-		-0-
04	2379 N	2379	-0-	-0-	B	-0-	2379	2	N	-0-		-0-
05	2511 N	2437	-0-	-74	B	-0-	2437	2	N	-0-		-0-
06	2400 N	2309	-0-	-91	B	-0-	2309	2	N	-0-		-0-
07	2449 N	2165	-0-	-284	B	-0-	2165	2	N	-0-		-0-

MYDA		WELL #:		2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	840 N	819	-0-	-21	B	-0-	819	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	907	-0-	-23	B	-0-	907	2	N	-0-		-0-
04	900 N	883	-0-	-17	B	-0-	883	2	N	-0-		-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2	N	-0-		-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2	N	-0-		-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2	N	-0-		-0-

NANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	560 N	467	-0-	-93	B	-0-	467	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2	N	-0-		-0-
04	540 N	463	-0-	-77	B	-0-	463	2	N	-0-		-0-
05	527 N	515	-0-	-12	B	-0-	515	2	N	-0-		-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2	N	-0-		-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2	N	-0-		-0-

NORA		WELL #:		1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2800 N	1543	-0-	-1257	B	5644	1543	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 5644											
03	3100 N	2034	-0-	-1066	B	4578	2034	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2424	-0-	-576	B	4002	2424	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2341	-0-	-759	B	3243	2341	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1924	-0-	-1076	B	2167	1924	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2315	-0-	-785	B	1382	2315	2	N	-0-		-0-

NORTHWEST		WELL #:		1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	504 N	490	-0-	-14	B	-0-	490	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2	N	-0-		-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2	N	-0-		-0-
05	558 N	522	-0-	-36	B	-0-	522	2	N	-0-		-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2	N	-0-		-0-
07	589 N	534	-0-	-55	B	-0-	534	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
OVERSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1184 N	219	-0-	-965 B	-0-	219	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-	-0-
04	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2		N	-0-	-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-	-0-
06	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2		N	-0-	-0-
07	248 N	154	-0-	-94 B	-0-	154	2		N	-0-	-0-

OWNBEY		WELL #:		1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	812 N	773	-0-	-39 B	-0-	773	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	899 N	865	-0-	-34 B	-0-	865	2		N	-0-	-0-
04	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2		N	-0-	-0-
05	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2		N	-0-	-0-
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2		N	-0-	-0-
07	868 N	787	-0-	-81 B	-0-	787	2		N	-0-	-0-

PARMELE		WELL #:		1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197
02	2800 N	1955	-0-	-845 B	8698	1955	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			8698							
03	3100 N	2202	-0-	-898 B	7800	2202	2		N	-0-	-0-
04	3000 N	2189	-0-	-811 B	6989	2189	2		N	-0-	-0-
05	3100 N	2154	-0-	-946 B	6043	2154	2		N	-0-	-0-
06	3000 N	2108	-0-	-892 B	5151	2108	2		N	-0-	-0-
07	3100 N	2194	-0-	-906 B	4245	2194	2		N	-0-	-0-

PAULSON		WELL #:		1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	728 N	723	-0-	-5 B	-0-	723	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790	2		N	-0-	-0-
04	780 N	766	-0-	-14 B	-0-	766	2		N	-0-	-0-
05	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795	2		N	-0-	-0-
06	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2		N	-0-	-0-
07	806 N	757	-0-	-49 B	-0-	757	2		N	-0-	-0-

PEARSON		WELL #:		2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	56	1	1290	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	62	1	1504	2	N	-0-
04	1530 N	1468	-0-	-62 B	-0-	60	1	1408	2	N	-0-
05	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	62	1	1503	2	N	-0-
06	1530 N	1404	-0-	-126 B	-0-	60	1	1344	2	N	-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	62	1	1513	2	N	-0-

PEARSON		WELL #:		5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	423 S	423	-0-	-0- B	-0-	56	1	367	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	448 S	448	-0-	-0- B	-0-	62	1	386	2	N	-0-
04	480 S	427	-0-	-53 B	-0-	60	1	367	2	N	-0-
05	465 S	463	-0-	-2 B	-0-	62	1	401	2	N	-0-
06	423 S	423	-0-	-0- B	-0-	60	1	363	2	N	-0-
07	460 S	460	-0-	-0- B	-0-	64	1	396	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PHILLIPS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027698			COMPL. DATE 06/11/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	1342 N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1161	-0-	-234	B	-0-	1161	2		N	-0-	-0-
04	1438 N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	2		N	-0-	-0-
05	1488 N	1401	-0-	-87	B	-0-	1401	2		N	-0-	-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	2		N	-0-	-0-
07	1488 N	1004	-0-	-484	B	-0-	1004	2		N	-0-	-0-

PHILLIPS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027699			COMPL. DATE 05/26/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	4018 N	4018	-0-	-0-	B	-0-	364	1	3654	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4546 N	4546	-0-	-0-	B	-0-	403	1	4143	2	N	-0-
04	3180 N	2370	-0-	-810	B	-0-	390	1	1980	2	N	-0-
05	4464 N	834	-0-	-3630	B	-0-	195	1	639	2	N	-0-
06	4410 N	-0-	-0-	-4410	B	-0-					N	-0-
07	2449 N	-0-	-0-	-2449	B	-0-					N	-0-

PIERRE		WELL #:		1	RRCID -> 027700			COMPL. DATE 06/17/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	11584 N	2457	-0-	-9127	B	-0-	84	1	2373	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3483 N	3483	-0-	-0-	B	-0-	868	1	2615	2	N	-0-
04	3055 N	3055	-0-	-0-	B	-0-	840	1	2215	2	N	-0-
05	2728 N	2506	-0-	-222	B	-0-	420	1	2086	2	N	-0-
06	3360 N	2921	-0-	-439	B	-0-	711	1	2210	2	N	-0-
07	3162 N	2849	-0-	-313	B	-0-	868	1	1981	2	N	-0-

PRICE		WELL #:		A 1	RRCID -> 027705			COMPL. DATE 09/25/1948			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	4194 S	704	-0-	-3490	B	-0-	704	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	846 S	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2			N	-0-
04	1014 S	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	2			N	-0-
05	999 S	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2			N	-0-
06	859 S	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2			N	-0-
07	1054 S	1021	-0-	-33	B	-0-	1021	2			N	-0-

PRICE		WELL #:		C 1	RRCID -> 027706			COMPL. DATE 04/28/1952			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	2800 N	613	-0-	-2187	B	524	613	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 524											
03	1227 N	703	-0-	-524	B	-0-	703	2			N	-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-
05	682 N	678	-0-	-4	B	-0-	678	2			N	-0-
06	690 N	649	-0-	-41	B	-0-	649	2			N	-0-
07	682 N	656	-0-	-26	B	-0-	656	2			N	-0-

PRICE		WELL #:		E 1	RRCID -> 027707			COMPL. DATE 07/03/1954			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	784 N	761	-0-	-23	B	-0-	761	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	844	-0-	-24	B	-0-	844	2			N	-0-
04	840 N	838	-0-	-2	B	-0-	838	2			N	-0-
05	837 N	834	-0-	-3	B	-0-	834	2			N	-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2			N	-0-
07	868 N	856	-0-	-12	B	-0-	856	2			N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PRICE, H.				WELL #:	1	RRCID ->	027708	COMPL. DATE	04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1929	-0-	-871 B	7355	1929	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			7355								
03	3100 N	2100	-0-	-1000 B	6355	2100	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2035	-0-	-965 B	5390	2035	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1991	-0-	-1109 B	4281	1991	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1959	-0-	-1041 B	3240	1959	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1917	-0-	-1183 B	2057	1917	2	N	-0-			-0-

PRICE, H.				WELL #:	2	RRCID ->	027709	COMPL. DATE	05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	868 N	812	-0-	-56 B	-0-	12	1	800	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	20	1	772	2	N	-0-	-0-
04	900 N	838	-0-	-62 B	-0-	20	1	818	2	N	-0-	-0-
05	899 N	652	-0-	-247 B	-0-	6	1	646	2	N	-0-	-0-
06	780 N	688	-0-	-92 B	-0-	9	1	679	2	N	-0-	-0-
07	868 N	639	-0-	-229 B	-0-	639	2			N	-0-	-0-

PRONGER A				WELL #:	1	RRCID ->	027710	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2486 - 3026
02	2800 N	985	-0-	-1815 B	2487	784	1	201	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2487								
03	3100 N	1112	-0-	-1988 B	499	868	1	244	2	N	-0-	-0-
04	1577 N	1078	-0-	-499 B	-0-	840	1	238	2	N	-0-	-0-
05	1085 N	939	-0-	-146 B	-0-	868	1	71	2	N	-0-	-0-
06	1080 N	925	-0-	-155 B	-0-	840	1	85	2	N	-0-	-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	868	1	264	2	N	-0-	-0-

RACOL				WELL #:	1	RRCID ->	027717	COMPL. DATE	09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	56 N	46	-0-	-10 B	-0-	10	1	36	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	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
05	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	6	1	5	2	N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-	-0-

RAINEY				WELL #:	1	RRCID ->	027718	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2770 - 2872
02	2660 N	2582	-0-	-78 B	-0-	2582	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	2			N	-0-	-0-
04	2940 N	2781	-0-	-159 B	-0-	2781	2			N	-0-	-0-
05	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	2			N	-0-	-0-
06	2880 N	2643	-0-	-237 B	-0-	2643	2			N	-0-	-0-
07	2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	2			N	-0-	-0-

RAND				WELL #:	1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3307 N	3307	-0-	-0- B	-0-	3307	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	4805 N	2857	-0-	-1948 B	-0-	2857	2			N	-0-	-0-
04	3480 N	2514	-0-	-966 B	-0-	2514	2			N	-0-	-0-
05	3658 N	3339	-0-	-319 B	-0-	3339	2			N	-0-	-0-
06	3645 N	3645	-0-	-0- B	-0-	3645	2			N	-0-	-0-
07	3741 N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741	2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
REID		WELL #:		1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3446 N	3446	-0-	-0-	B	-0-	3446	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3820 N	3820	-0-	-0-	B	-0-	3820	2	N	-0-		-0-
04	3870 N	3820	-0-	-50	B	-0-	3820	2	N	-0-		-0-
05	3813 N	3773	-0-	-40	B	-0-	3773	2	N	-0-		-0-
06	3799 N	3799	-0-	-0-	B	-0-	3799	2	N	-0-		-0-
07	3975 N	3975	-0-	-0-	B	-0-	3975	2	N	-0-		-0-

RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	420 N	293	-0-	-127	B	-0-	293	2	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-
05	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-

RIZPAH		WELL #:		1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2800 N	1578	-0-	-1222	B	5938	1578	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			5938						
03	3100 N	1728	-0-	-1372	B	4566	1728	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1725	-0-	-1275	B	3291	1725	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1661	-0-	-1439	B	1852	1661	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1680	-0-	-1320	B	532	1680	2	N	-0-		-0-
07	2154 N	1622	-0-	-532	B	-0-	1622	2	N	-0-		-0-

ROSALIND		WELL #:		1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	420 N	301	-0-	-119	B	-0-	301	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	434 N	433	-0-	-1	B	-0-	433	2	N	-0-		-0-
04	390 N	354	-0-	-36	B	-0-	354	2	N	-0-		-0-
05	341 N	327	-0-	-14	B	-0-	327	2	N	-0-		-0-
06	420 N	241	-0-	-179	B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
07	372 N	118	-0-	-254	B	-0-	118	2	N	-0-		-0-

ROUCH		WELL #:		1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2	N	-0-		-0-
04	510 N	496	-0-	-14	B	-0-	496	2	N	-0-		-0-
05	527 N	504	-0-	-23	B	-0-	504	2	N	-0-		-0-
06	510 N	496	-0-	-14	B	-0-	496	2	N	-0-		-0-
07	527 N	514	-0-	-13	B	-0-	514	2	N	-0-		-0-

RUNYAN		WELL #:		1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2	N	-0-		-0-
04	420 N	393	-0-	-27	B	-0-	393	2	N	-0-		-0-
05	403 N	391	-0-	-12	B	-0-	391	2	N	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2	N	-0-		-0-
07	403 N	401	-0-	-2	B	-0-	401	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SAME		WELL #:		1	RRCID ->	0277735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
04	1380 N	964	-0-	-416	B	-0-	964 2		N	-0-		-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
06	1140 N	836	-0-	-304	B	-0-	836 2		N	-0-		-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279 2		N	-0-		-0-

SANDEFER		WELL #:		1	RRCID ->	0277737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1288 N	1258	-0-	-30	B	-0-	103 1	1155 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1778 N	1778	-0-	-0-	B	-0-	166 1	1612 2	N	-0-		-0-
04	1688 N	1688	-0-	-0-	B	-0-	161 1	1527 2	N	-0-		-0-
05	1594 N	1594	-0-	-0-	B	-0-	136 1	1458 2	N	-0-		-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	B	-0-	158 1	1566 2	N	-0-		-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0-	B	-0-	163 1	1623 2	N	-0-		-0-

SCHULBERG		WELL #:		1	RRCID ->	0277739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	392 N	384	-0-	-8	B	-0-	384 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	436	-0-	-29	B	-0-	436 2		N	-0-		-0-
04	450 N	407	-0-	-43	B	-0-	407 2		N	-0-		-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445 2		N	-0-		-0-
06	420 N	388	-0-	-32	B	-0-	388 2		N	-0-		-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 2		N	-0-		-0-

SEATON		WELL #:		1	RRCID ->	0277740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2520 N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2520 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2883 N	2700	-0-	-183	B	-0-	2700 2		N	-0-		-0-
04	2553 N	2553	-0-	-0-	B	-0-	2553 2		N	-0-		-0-
05	2790 N	1798	-0-	-992	B	-0-	1798 2		N	-0-		-0-
06	2610 N	2354	-0-	-256	B	-0-	2354 2		N	-0-		-0-
07	2635 N	1921	-0-	-714	B	-0-	1921 2		N	-0-		-0-

SHER		WELL #:		1	RRCID ->	0277743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SIMONE		WELL #:		1	RRCID ->	0277747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2800 N	894	-0-	-1906	B	667	894 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 667											
03	1550 N	883	-0-	-667	B	-0-	883 2		N	-0-		-0-
04	960 N	830	-0-	-130	B	-0-	830 2		N	-0-		-0-
05	992 N	452	-0-	-540	B	-0-	452 2		N	-0-		-0-
06	840 N	57	-0-	-783	B	-0-	57 2		N	-0-		-0-
07	868 N	789	-0-	-79	B	-0-	789 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SIMONSON		WELL #:		1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2	N	-0-			-0-
04	690 N	634	-0-	-56 B	-0-	634	2	N	-0-			-0-
05	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2	N	-0-			-0-
06	690 N	608	-0-	-82 B	-0-	608	2	N	-0-			-0-
07	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2	N	-0-			-0-

SLOAN		WELL #:		1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	67	1	888	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	64	1	821	2	N	-0-	-0-
04	570 N	389	-0-	-181 B	-0-	31	1	358	2	N	-0-	-0-
05	1054 N	358	-0-	-696 B	-0-	25	1	333	2	N	-0-	-0-
06	870 N	397	-0-	-473 B	-0-	29	1	368	2	N	-0-	-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	39	1	468	2	N	-0-	-0-

SMOKEY		WELL #:		1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2679 - 2870	
02	2660 N	2361	-0-	-299 B	-0-	2361	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2			N	-0-	-0-
04	2790 N	2709	-0-	-81 B	-0-	2709	2			N	-0-	-0-
05	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	2			N	-0-	-0-
06	2610 N	2567	-0-	-43 B	-0-	2567	2			N	-0-	-0-
07	2790 N	1955	-0-	-835 B	-0-	1955	2			N	-0-	-0-

SQUINT		WELL #:		1	RRCID ->	027753	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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 04/05/2023 - WELL PLUGGED 4/5/2023												

STEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1512 N	1348	-0-	-164 B	-0-	1348	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1550 N	1494	-0-	-56 B	-0-	1494	2			N	-0-	-0-
04	1470 N	1428	-0-	-42 B	-0-	1428	2			N	-0-	-0-
05	1488 N	1430	-0-	-58 B	-0-	1430	2			N	-0-	-0-
06	1440 N	1363	-0-	-77 B	-0-	1363	2			N	-0-	-0-
07	1488 N	1366	-0-	-122 B	-0-	1366	2			N	-0-	-0-

STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2800 N	1075	-0-	-1725 B	3062	1075	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			3062								
03	3100 N	1142	-0-	-1958 B	1104	1142	2			N	-0-	-0-
04	2234 N	1130	-0-	-1104 B	-0-	1130	2			N	-0-	-0-
05	1178 N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156	2			N	-0-	-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-	-0-
07	1178 N	1137	-0-	-41 B	-0-	1137	2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STOFER		WELL #:		1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1166 N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2	N	-0-		-0-
04	1260 N	1208	-0-	-52	B	-0-	1208	2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1132	-0-	-108	B	-0-	1132	2	N	-0-		-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	2	N	-0-		-0-
07	1240 N	1186	-0-	-54	B	-0-	1186	2	N	-0-		-0-

SUE		WELL #:		1	RRCID ->	027758	COMPL. DATE	10/06/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2800 N	712	-0-	-2088	B	984	712	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	984								
03	1687 N	703	-0-	-984	B	-0-	703	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	996	-0-	-24	B	-0-	996	2	N	-0-		-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	107	-0-	-916	B	-0-	107	2	N	-0-		-0-

SUMNER		WELL #:		1	RRCID ->	027759	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1231 N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1395 N	1391	-0-	-4	B	-0-	1391	2	N	-0-		-0-
04	1440 N	1314	-0-	-126	B	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	2	N	-0-		-0-
06	1350 N	1250	-0-	-100	B	-0-	1250	2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1308	-0-	-56	B	-0-	1308	2	N	-0-		-0-

SWENY		WELL #:		1	RRCID ->	027760	COMPL. DATE	10/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1054 N	258	-0-	-796	B	-0-	258	2	N	-0-		-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	B	-0-			N	-0-		-0-
05	1054 N	1	-0-	-1053	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	027762	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2242 N	2242	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2059	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2531 N	2531	-0-	-0-	B	-0-	237	1	2294	2	N	-0-
04	2411 N	2411	-0-	-0-	B	-0-	229	1	2182	2	N	-0-
05	2480 N	2205	-0-	-275	B	-0-	189	1	2016	2	N	-0-
06	2541 N	2541	-0-	-0-	B	-0-	232	1	2309	2	N	-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0-	B	-0-	240	1	2396	2	N	-0-

TINA		WELL #:		1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1949 N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2418 N	2418	-0-	-0-	B	-0-	2418	2		N	-0-	-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2293	2		N	-0-	-0-
05	2170 N	1402	-0-	-768	B	-0-	1402	2		N	-0-	-0-
06	2538 N	2538	-0-	-0-	B	-0-	2538	2		N	-0-	-0-
07	2372 N	2372	-0-	-0-	B	-0-	2372	2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TORP		WELL #:		1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1048	-0-	-62 B	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1047	-0-	-38 B	-0-	1047 2		N	-0-			-0-

TRUDY		WELL #:		1	RRCID ->	027768	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1428	-0-	-102 B	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1319	-0-	-169 B	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1341	-0-	-9 B	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1229	-0-	-259 B	-0-	1229 2		N	-0-			-0-

TRUMBELL		WELL #:		1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1288 N	1285	-0-	-3 B	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1381	-0-	-45 B	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1224	-0-	-96 B	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1329	-0-	-35 B	-0-	1329 2		N	-0-			-0-

TWO GOOD		WELL #:		1	RRCID ->	027770	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	980 N	932	-0-	-48 B	-0-	932 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1004	-0-	-166 B	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	908	-0-	-142 B	-0-	908 2		N	-0-			-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 2		N	-0-			-0-

VANDERPLOEG		WELL #:		1	RRCID ->	027771	COMPL. DATE	08/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	961 N	880	-0-	-81 B	-0-	880 2		N	-0-			-0-
04	960 N	854	-0-	-106 B	-0-	854 2		N	-0-			-0-
05	961 N	445	-0-	-516 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
06	840 N	453	-0-	-387 B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2		N	-0-			-0-

VAU		WELL #:		1	RRCID ->	027772	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14308 N	3271	-0-	-11037 B	-0-	3271 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4030 N	3069	-0-	-961 B	-0-	3069 2		N	-0-			-0-
04	3510 N	3030	-0-	-480 B	-0-	3030 2		N	-0-			-0-
05	3627 N	3175	-0-	-452 B	-0-	3175 2		N	-0-			-0-
06	3432 N	3432	-0-	-0- B	-0-	3432 2		N	-0-			-0-
07	3460 N	3460	-0-	-0- B	-0-	3460 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VAU				WELL #:	2	RRCID ->	027773	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	3010 - 3335
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1364 N	1090	-0-	-274	B	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1115	-0-	-55	B	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	753	-0-	-580	B	-0-	753	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	823	-0-	-227	B	-0-	823	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	856	-0-	-291	B	-0-	856	2	N	-0-			-0-

VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	027774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7051	PERF.	2720 - 2848
02	616 N	557	-0-	-59	B	-0-	557	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	620 N	525	-0-	-95	B	-0-	525	2	N	-0-			-0-
04	630 N	570	-0-	-60	B	-0-	570	2	N	-0-			-0-
05	620 N	562	-0-	-58	B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2	N	-0-			-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2	N	-0-			-0-

WALLS				WELL #:	1	RRCID ->	027775	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	728 N	708	-0-	-20	B	-0-	708	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2	N	-0-			-0-
04	840 N	785	-0-	-55	B	-0-	785	2	N	-0-			-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	2	N	-0-			-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2	N	-0-			-0-
07	806 N	795	-0-	-11	B	-0-	795	2	N	-0-			-0-

WANDA				WELL #:	1	RRCID ->	027777	COMPL. DATE	10/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	2509 N	440	-0-	-2069	B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	527 N	467	-0-	-60	B	-0-	467	2	N	-0-			-0-
04	510 N	444	-0-	-66	B	-0-	444	2	N	-0-			-0-
05	496 N	438	-0-	-58	B	-0-	438	2	N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2	N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2	N	-0-			-0-

WHORTON				WELL #:	1	RRCID ->	027780	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	279 N	186	-0-	-93	B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2	N	-0-			-0-
05	310 N	292	-0-	-18	B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
07	403 N	290	-0-	-113	B	-0-	290	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WIGINTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027784	COMPL. DATE	10/04/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		784 N	594	-0-	-190 B	-0-	594 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		713 N	581	-0-	-132 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
04		720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
05		651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 2		N	-0-			-0-
06		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
07		2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308 2		N	-0-			-0-

WILLCLO		WELL #:		4	RRCID ->	027786	COMPL. DATE	02/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		2800 N	639	-0-	-2161 B	-0-	639 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		621									
03		1330 N	709	-0-	-621 B	-0-	709 2		N	-0-			-0-
04		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		N	-0-			-0-
05		713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695 2		N	-0-			-0-
06		690 N	671	-0-	-19 B	-0-	671 2		N	-0-			-0-
07		713 N	693	-0-	-20 B	-0-	693 2		N	-0-			-0-

WINTER		WELL #:		1	RRCID ->	027789	COMPL. DATE	05/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
04		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
05		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1021	-0-	-119 B	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
07		1147 N	948	-0-	-199 B	-0-	948 2		N	-0-			-0-

WITT		WELL #:		C 1	RRCID ->	027792	COMPL. DATE	11/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05-09-23													

WITT		WELL #:		E 1	RRCID ->	027794	COMPL. DATE	10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		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		
02		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2		N	-0-			-0-
04		780 N	688	-0-	-92 B	-0-	688 2		N	-0-			-0-
05		713 N	616	-0-	-97 B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
06		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
07		713 N	651	-0-	-62 B	-0-	651 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WITTER B				WELL #:	4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	612	-0-	-2188 B	362	612	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			362								
03	993 N	631	-0-	-362 B	-0-	631	2	N	-0-			-0-
04	720 N	672	-0-	-48 B	-0-	672	2	N	-0-			-0-
05	682 N	630	-0-	-52 B	-0-	630	2	N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2	N	-0-			-0-
07	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2	N	-0-			-0-

WITTER B				WELL #:	5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	532 N	524	-0-	-8 B	-0-	524	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	567	-0-	-33 B	-0-	567	2	N	-0-			-0-
05	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553	2	N	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2	N	-0-			-0-
07	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2	N	-0-			-0-

WORD A				WELL #:	1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1426 N	1421	-0-	-5 B	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1374	-0-	-6 B	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1415	-0-	-11 B	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1369	-0-	-11 B	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1409	-0-	-17 B	-0-	1409	2	N	-0-			-0-

WOOLRIDGE				WELL #:	1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	476 N	242	-0-	-234 B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2	N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2	N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
07	341 N	8	-0-	-333 B	-0-	8	2	N	-0-			-0-

ARCHER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
04	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1313	-0-	-51 B	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1316	-0-	-48 B	-0-	1316	2	N	-0-			-0-

ATKINS -F-				WELL #:	1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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											
BERTHA -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	308 N	288	-0-	-20 B	-0-	288	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-				-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-				-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-				-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-				-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2			N	-0-				-0-
04	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-				-0-
05	2666 N	2560	-0-	-106 B	-0-	2560	2			N	-0-				-0-
06	2550 N	2429	-0-	-121 B	-0-	2429	2			N	-0-				-0-
07	2542 N	2480	-0-	-62 B	-0-	2480	2			N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1428 N	1398	-0-	-30 B	-0-	1398	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-				-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-				-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-				-0-
06	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			N	-0-				-0-
07	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		14	RRCID ->	027944	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	532 N	516	-0-	-16 B	-0-	516	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2			N	-0-				-0-
04	570 N	543	-0-	-27 B	-0-	543	2			N	-0-				-0-
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-				-0-
06	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539	2			N	-0-				-0-
07	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		15	RRCID ->	027945	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3043 -	3200			
02	924 N	699	-0-	-225 B	-0-	699	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	713	-0-	-93 B	-0-	713	2			N	-0-				-0-
04	720 N	654	-0-	-66 B	-0-	654	2			N	-0-				-0-
05	775 N	653	-0-	-122 B	-0-	653	2			N	-0-				-0-
06	690 N	600	-0-	-90 B	-0-	600	2			N	-0-				-0-
07	682 N	631	-0-	-51 B	-0-	631	2			N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	784 N	644	-0-	-140 B	-0-	644	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775 N	724	-0-	-51 B	-0-	724	2			N	-0-				-0-
04	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2			N	-0-				-0-
05	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-				-0-
06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-				-0-
07	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS KK		WELL #:		19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1910 N	364	-0-	-1546 B	-0-	364	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2	N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2	N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2	N	-0-			-0-
07	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2	N	-0-			-0-

BONEY B		WELL #:		1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2139 N	2098	-0-	-41 B	-0-	2098	2	N	-0-			-0-
04	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	1963	-0-	-300 B	-0-	1963	2	N	-0-			-0-
06	2040 N	1854	-0-	-186 B	-0-	1854	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	1887	-0-	-314 B	-0-	1887	2	N	-0-			-0-

BRIDWELL E		WELL #:		1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2443 N	427	-0-	-2016 B	-0-	427	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2	N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-			-0-
05	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2	N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2	N	-0-			-0-
07	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2	N	-0-			-0-

BROWDER C		WELL #:		1	RRCID ->	027951	COMPL. DATE	12/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1457 N	1436	-0-	-21 B	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1151	-0-	-379 B	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1096	-0-	-392 B	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1066	-0-	-314 B	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1039	-0-	-139 B	-0-	1039	2	N	-0-			-0-

BUZZARD B		WELL #:		1	RRCID ->	027953	COMPL. DATE	01/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	476 N	469	-0-	-7 B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2	N	-0-			-0-
04	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492	2	N	-0-			-0-
05	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2	N	-0-			-0-
06	510 N	469	-0-	-41 B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
07	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2	N	-0-			-0-

CARTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	364 N	356	-0-	-8 B	-0-	356	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-			-0-
04	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
05	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2	N	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2	N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																
CLUCK -H-				WELL #:	1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3001 - 3200							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-				
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-				
07	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
02	448 N	432	-0-	-16	B	-0-	432	2			N	-0-				-0-				
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	496 N	469	-0-	-27	B	-0-	469	2			N	-0-				-0-				
04	480 N	471	-0-	-9	B	-0-	471	2			N	-0-				-0-				
05	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			N	-0-				-0-				
06	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			N	-0-				-0-				
07	496 N	460	-0-	-36	B	-0-	460	2			N	-0-				-0-				
CRAIG -N-											WELL #:	1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	2617 N	519	-0-	-2098	B	-0-	519	2			N	-0-				-0-				
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-				-0-				
04	600 N	544	-0-	-56	B	-0-	544	2			N	-0-				-0-				
05	589 N	516	-0-	-73	B	-0-	516	2			N	-0-				-0-				
06	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-				-0-				
07	558 N	548	-0-	-10	B	-0-	548	2			N	-0-				-0-				
DARLENE											WELL #:	1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-				-0-				
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-				-0-				
04	300 N	293	-0-	-7	B	-0-	293	2			N	-0-				-0-				
05	310 N	262	-0-	-48	B	-0-	262	2			N	-0-				-0-				
06	300 N	267	-0-	-33	B	-0-	267	2			N	-0-				-0-				
07	310 N	260	-0-	-50	B	-0-	260	2			N	-0-				-0-				
DAVIS -W-											WELL #:	1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2			N	-0-				-0-				
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	744 N	698	-0-	-46	B	-0-	698	2			N	-0-				-0-				
04	690 N	670	-0-	-20	B	-0-	670	2			N	-0-				-0-				
05	713 N	683	-0-	-30	B	-0-	683	2			N	-0-				-0-				
06	690 N	665	-0-	-25	B	-0-	665	2			N	-0-				-0-				
07	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	2			N	-0-				-0-				
DOROTHY											WELL #:	1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1035 N	199	-0-	-836	B	-0-	199	2			N	-0-				-0-				
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	217 N	170	-0-	-47	B	-0-	170	2			N	-0-				-0-				
04	210 N	151	-0-	-59	B	-0-	151	2			N	-0-				-0-				
05	217 N	179	-0-	-38	B	-0-	179	2			N	-0-				-0-				
06	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-				-0-				
07	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-				-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
EVA		WELL #:		1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	868 N	282	-0-	-586 B	-0-	282	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2	N	-0-			-0-
04	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	2	N	-0-			-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2	N	-0-			-0-

FREI		WELL #:		1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2101 N	413	-0-	-1688 B	-0-	413	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2	N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2	N	-0-			-0-
05	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
06	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412	2	N	-0-			-0-
07	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2	N	-0-			-0-

GIBNER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2	N	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2	N	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2	N	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2	N	-0-			-0-
07	620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594	2	N	-0-			-0-

GORMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2800 N	772	-0-	-2028 B	1307	772	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1307								
03	2187 N	880	-0-	-1307 B	-0-	880	2	N	-0-			-0-
04	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2	N	-0-			-0-
05	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2	N	-0-			-0-
06	840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837	2	N	-0-			-0-
07	899 N	791	-0-	-108 B	-0-	791	2	N	-0-			-0-

GUY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235 -	3260
02	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1032	-0-	-115 B	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	988	-0-	-122 B	-0-	988	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032	2	N	-0-			-0-

HAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3020 -	3050
02	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
04	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	686	-0-	-368 B	-0-	686	2	N	-0-			-0-
06	660 N	653	-0-	-7 B	-0-	653	2	N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HARDY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF.	2880 - 2961
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
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-				

MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	868 N	854	-0-	-14	B	-0-	854	2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
04	930 N	897	-0-	-33	B	-0-	897	2	N	-0-	-0-		
05	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	2	N	-0-	-0-		
06	961 N	357	-0-	-604	B	-0-	357	2	N	-0-	-0-		
07	1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	2	N	-0-	-0-		
07	1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	2	N	-0-	-0-		

MASON -D-				WELL #:	1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	308 N	291	-0-	-17	B	-0-	291	2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
04	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2	N	-0-	-0-		
05	360 N	338	-0-	-22	B	-0-	338	2	N	-0-	-0-		
06	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2	N	-0-	-0-		
07	360 N	339	-0-	-21	B	-0-	339	2	N	-0-	-0-		
07	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2	N	-0-	-0-		

MEADOR -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027990	COMPL. DATE	05/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	644 N	598	-0-	-46	B	-0-	598	2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
04	682 N	563	-0-	-119	B	-0-	563	2	N	-0-	-0-		
05	690 N	366	-0-	-324	B	-0-	366	2	N	-0-	-0-		
06	651 N	583	-0-	-68	B	-0-	583	2	N	-0-	-0-		
07	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2	N	-0-	-0-		
07	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2	N	-0-	-0-		

MORRIS -M-				WELL #:	1	RRCID ->	027991	COMPL. DATE	09/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	16113 N	2978	-0-	-13135	B	-0-	2978	2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
04	3294 N	3294	-0-	-0-	B	-0-	3294	2	N	-0-	-0-		
05	3210 N	3194	-0-	-16	B	-0-	3194	2	N	-0-	-0-		
06	3286 N	3262	-0-	-24	B	-0-	3262	2	N	-0-	-0-		
07	3180 N	3148	-0-	-32	B	-0-	3148	2	N	-0-	-0-		
07	3286 N	3247	-0-	-39	B	-0-	3247	2	N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
NOR -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027992	COMPL. DATE	10/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	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
02	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	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	846	-0-	-24	B	-0-	846	2		N	-0-	-0-
05	868 N	867	-0-	-1	B	-0-	867	2		N	-0-	-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2		N	-0-	-0-
07	868 N	865	-0-	-3	B	-0-	865	2		N	-0-	-0-

PARKER -L-				WELL #:	1	RRCID ->	027995	COMPL. DATE	04/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2180 N	323	-0-	-1857	B	-0-	323	2		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	465 N	8	-0-	-457	B	-0-	8	2		N	-0-	-0-
04	480 N	442	-0-	-38	B	-0-	442	2		N	-0-	-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2		N	-0-	-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2		N	-0-	-0-
07	465 N	440	-0-	-25	B	-0-	440	2		N	-0-	-0-

PEARL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027996	COMPL. DATE	08/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1765 N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	2		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1891 N	1825	-0-	-66	B	-0-	1825	2		N	-0-	-0-
04	1830 N	1701	-0-	-129	B	-0-	1701	2		N	-0-	-0-
05	1953 N	1705	-0-	-248	B	-0-	1705	2		N	-0-	-0-
06	1770 N	1662	-0-	-108	B	-0-	1662	2		N	-0-	-0-
07	1767 N	1729	-0-	-38	B	-0-	1729	2		N	-0-	-0-

SHERMAN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	028001	COMPL. DATE	08/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1372 N	1337	-0-	-35	B	-0-	1337	2		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1484 N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	2		N	-0-	-0-
04	1470 N	1432	-0-	-38	B	-0-	1432	2		N	-0-	-0-
05	1488 N	1464	-0-	-24	B	-0-	1464	2		N	-0-	-0-
06	1440 N	1431	-0-	-9	B	-0-	1431	2		N	-0-	-0-
07	1488 N	1475	-0-	-13	B	-0-	1475	2		N	-0-	-0-

SWENY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	028004	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2108 N	2108	-0-	-0-	B	-0-	2108	2		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2350 N	2350	-0-	-0-	B	-0-	2350	2		N	-0-	-0-
04	2250 N	2246	-0-	-4	B	-0-	2246	2		N	-0-	-0-
05	2325 N	2035	-0-	-290	B	-0-	2035	2		N	-0-	-0-
06	2320 N	2320	-0-	-0-	B	-0-	2320	2		N	-0-	-0-
07	2325 N	2292	-0-	-33	B	-0-	2292	2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DULIN				WELL #:	1	RRCID ->	028035	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3152 - 3385
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	2800 N	1437	-0-	-1363 B	19667	1437 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 19667											
03	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	16567		N	-0-		-0-		
04	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	13567		N	-0-		-0-		
05	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	10467		N	-0-		-0-		
06	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	7467		N	-0-		-0-		
07	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	4367		N	-0-		-0-		

TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	228 N	41	-0-	-187 B	-0-	41 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-		-0-		
04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-		-0-		
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-		-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-		
07	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131 2	N	-0-		-0-		

WITT				WELL #:	1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 3036 - 3287
02	784 N	751	-0-	-33 B	-0-	751 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2	N	-0-		-0-		
04	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2	N	-0-		-0-		
05	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2	N	-0-		-0-		
06	720 N	685	-0-	-35 B	-0-	685 2	N	-0-		-0-		
07	899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830 2	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON GU -1-				WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	113	-0-	-166 B	-0-	113 2	N	-0-		-0-		
04	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 2	N	-0-		-0-		
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-		-0-		
06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-		-0-		
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON GU -2-				WELL #:	1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	4791 N	4791	-0-	-0- B	-0-	4791 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5231 N	5231	-0-	-0- B	-0-	5231 2	N	-0-		-0-		
04	4980 N	2011	-0-	-2969 B	-0-	2011 2	N	-0-		-0-		
05	5301 N	2589	-0-	-2712 B	-0-	2589 2	N	-0-		-0-		
06	5070 N	4575	-0-	-495 B	-0-	4575 2	N	-0-		-0-		
07	5217 N	5217	-0-	-0- B	-0-	5217 2	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON GU -3-				WELL #:	1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3023 N	3023	-0-	-0- B	-0-	616 1	2407 2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3937 N	3247	-0-	-690 B	-0-	682 1	2565 2	N	-0-	-0-		
04	3510 N	3122	-0-	-388 B	-0-	660 1	2462 2	N	-0-	-0-		
05	3348 N	3019	-0-	-329 B	-0-	682 1	2337 2	N	-0-	-0-		
06	3150 N	2977	-0-	-173 B	-0-	660 1	2317 2	N	-0-	-0-		
07	3261 N	3261	-0-	-0- B	-0-	682 1	2579 2	N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:		1		RRCID -> 028201		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2310 - 3080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	2800 N	19	-0-	-2781 B	1183	19	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1183								
03	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 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-

TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:		1		RRCID -> 028202		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	2		N	-0-		-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2		N	-0-		-0-
05	2077 N	1821	-0-	-256 B	-0-	1821	2		N	-0-		-0-
06	2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	2		N	-0-		-0-
07	2170 N	1957	-0-	-213 B	-0-	1957	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1		RRCID -> 028209		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	2465 N	556	-0-	-1909 B	-0-	556	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	558 N	355	-0-	-203 B	-0-	355	2		N	-0-		-0-
04	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-		-0-
05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2		N	-0-		-0-
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2		N	-0-		-0-
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:		2		RRCID -> 028210		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	2156 N	1925	-0-	-231 B	-0-	173	1	1752	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	174	1	1882	2	N	-0-	-0-
04	2100 N	1947	-0-	-153 B	-0-	168	1	1779	2	N	-0-	-0-
05	2139 N	1837	-0-	-302 B	-0-	175	1	1662	2	N	-0-	-0-
06	1980 N	1635	-0-	-345 B	-0-	152	1	1483	2	N	-0-	-0-
07	2015 N	1741	-0-	-274 B	-0-	174	1	1567	2	N	-0-	-0-

DRAW		WELL #:		2		RRCID -> 053259		COMPL. DATE 08/14/1972		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 3150 - 3318
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1								
03	14B2 EXT	68	-0-	68 B	69	68	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	251	-0-	251 B	320	251	2		N	-0-		-0-
05	0 N	261	-0-	261 B	581	261	2		N	-0-		-0-
06	0 N	271	-0-	271 B	852	271	2		N	-0-		-0-
07	1074 N	222	-0-	-852 B	-0-	222	2		N	-0-		-0-

FREE		WELL #:		10		RRCID -> 053299		COMPL. DATE 06/08/1972		TOTAL DEPTH 2891		PERF. 2752 - 2891
02	2800 N	1237	-0-	-1563 B	7159	1237	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			7159								
03	3100 N	1834	-0-	-1266 B	5893	1834	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1910	-0-	-1090 B	4803	1910	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	1973	-0-	-1127 B	3676	1973	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	1872	-0-	-1128 B	2548	1872	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	1782	-0-	-1318 B	1230	1782	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CALVIRD A		WELL #:		2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3010 -	3366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	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
02	2362 N	2362	-0-	-0-	B	-0-	2362	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2821 N	2542	-0-	-279	B	-0-	2542	2		N	-0-	-0-
04	2462 N	2462	-0-	-0-	B	-0-	2462	2		N	-0-	-0-
05	2604 N	1647	-0-	-957	B	-0-	1647	2		N	-0-	-0-
06	2852 N	2852	-0-	-0-	B	-0-	2852	2		N	-0-	-0-
07	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
02	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	775 N	766	-0-	-9	B	-0-	766	2		N	-0-	-0-
04	750 N	739	-0-	-11	B	-0-	739	2		N	-0-	-0-
05	775 N	759	-0-	-16	B	-0-	759	2		N	-0-	-0-
06	750 N	745	-0-	-5	B	-0-	745	2		N	-0-	-0-
07	775 N	763	-0-	-12	B	-0-	763	2		N	-0-	-0-

KOOS		WELL #:		2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3268 -	3288
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	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	190	-0-	190	B	-0-	190	2		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	114	-0-	114	B	-0-	304	2		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	100	-0-	100	B	-0-	404	2		N	-0-	-0-

BOSS		WELL #:		2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2810 -	2930
02	784 N	767	-0-	-17	B	-0-	767	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	806 N	781	-0-	-25	B	-0-	781	2		N	-0-	-0-
04	870 N	773	-0-	-97	B	-0-	773	2		N	-0-	-0-
05	837 N	751	-0-	-86	B	-0-	751	2		N	-0-	-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2		N	-0-	-0-
07	806 N	792	-0-	-14	B	-0-	792	2		N	-0-	-0-

GILMORE		WELL #:		2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 2917 -	3005
02	420 N	414	-0-	-6	B	-0-	414	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2		N	-0-	-0-
04	450 N	448	-0-	-2	B	-0-	448	2		N	-0-	-0-
05	465 N	453	-0-	-12	B	-0-	453	2		N	-0-	-0-
06	450 N	441	-0-	-9	B	-0-	441	2		N	-0-	-0-
07	465 N	451	-0-	-14	B	-0-	451	2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ALEX				WELL #:	2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3012 - 3086
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-			-0-
04	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165	2	N	-0-			-0-
05	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
06	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
07	186 N	92	-0-	-94 B	-0-	92	2	N	-0-			-0-

HOLLOMAN				WELL #:	2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2731 - 2910
02	2800 N	1845	-0-	-955 B	-0-	1845	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3100 N	2023	-0-	-1077 B	-0-	2023	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2095	-0-	-905 B	-0-	2095	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2054	-0-	-1046 B	-0-	2054	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1744	-0-	-1256 B	-0-	1744	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1165	-0-	-1935 B	-0-	1165	2	N	-0-			-0-

CLUCK -E-				WELL #:	1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3062 - 3201
02	2968 N	2965	-0-	-3 B	-0-	2965	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3419 N	3419	-0-	-0- B	-0-	3419	2	N	-0-			-0-
04	3362 N	3362	-0-	-0- B	-0-	3362	2	N	-0-			-0-
05	3303 N	3303	-0-	-0- B	-0-	3303	2	N	-0-			-0-
06	3300 N	3176	-0-	-124 B	-0-	3176	2	N	-0-			-0-
07	3472 N	3301	-0-	-171 B	-0-	3301	2	N	-0-			-0-

LOUISE				WELL #:	5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2646 - 3335
02	7648 N	2971	-0-	-4677 B	-0-	2971	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	2	N	-0-			-0-
04	4020 N	3235	-0-	-785 B	-0-	3235	2	N	-0-			-0-
05	3286 N	2834	-0-	-452 B	-0-	2834	2	N	-0-			-0-
06	3460 N	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	2	N	-0-			-0-
07	3618 N	3618	-0-	-0- B	-0-	3618	2	N	-0-			-0-

TIBBETTS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2764 - 2914
02	34 N	-0-	-0-	-34 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-
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-

STARNES -G-				WELL #:	2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2940 - 3067
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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								
IVENS -Q-		WELL #:		3 R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2992 - 3202	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1148 N	1078	-0-	-70 B	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1178 N	1062	-0-	-116 B	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1053	-0-	-147 B	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1099	-0-	-110 B	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2	N	-0-			-0-

LEONARD AND STEINBERG		WELL #:		1	RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3084 - 3254	
02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

SPARKS-BROWDER		WELL #:		1	RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3124 - 3208	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		7	RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF. 2846 - 2975	
02	616 N	615	-0-	-1 B	-0-	615	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	682 N	667	-0-	-15 B	-0-	667	2	N	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2	N	-0-			-0-
05	682 N	659	-0-	-23 B	-0-	659	2	N	-0-			-0-
06	660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639	2	N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2	N	-0-			-0-

COY		WELL #:		2	RRCID ->	104913	COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3012 - 3056	
02	2464 N	2689	-0-	225 B	-843	2689	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-276	CANCELLED UNDERAGE ->	-567							
03	2821 N	2425	-0-	-396 B	-276	2425	2	N	-0-			-0-
04	2580 N	2814	-0-	234 B	-42	2814	2	N	-0-			-0-
05	2976 N	2861	-0-	-115 B	-42	2861	2	N	-0-			-0-
06	2655 N	2697	-0-	42 B	-0-	2697	2	N	-0-			-0-
07	2914 N	2880	-0-	-34 B	-0-	2880	2	N	-0-			-0-

EGLI		WELL #:		2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2991 - 3138	
02	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	263	1	N	-0-	1650	2	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	330	1	N	-0-	1920	2	-0-
04	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	311	1	N	-0-	1842	2	-0-
05	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	326	1	N	-0-	1896	2	-0-
06	2190 N	2143	-0-	-47 B	-0-	314	1	N	-0-	1829	2	-0-
07	2232 N	2189	-0-	-43 B	-0-	322	1	N	-0-	1867	2	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
NATE				WELL #:	2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2886 - 3008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
04	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
05	682 N	618	-0-	-64 B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
06	660 N	581	-0-	-79 B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
07	620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2			N	-0-			-0-

CAMERON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	2815 - 3458	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	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	
02	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-			-0-
04	780 N	612	-0-	-168 B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
05	775 N	690	-0-	-85 B	-0-	690	2			N	-0-			-0-
06	660 N	659	-0-	-1 B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-			-0-

BLAKE UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2957 - 3212	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	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	
02	2800 N	606	-0-	-2194 B	522	606	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 522														
03	1193 N	671	-0-	-522 B	-0-	671	2			N	-0-			-0-
04	660 N	650	-0-	-10 B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
05	682 N	680	-0-	-2 B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
07	682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660	2			N	-0-			-0-

HAMMOND				WELL #:	2	RRCID ->	116506	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2773 - 2872	
02	2800 N	1023	-0-	-1777 B	2605	1023	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2605														
03	3100 N	1118	-0-	-1982 B	623	1118	2			N	-0-			-0-
04	1867 N	1244	-0-	-623 B	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
05	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
06	1080 N	1020	-0-	-60 B	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	491	-0-	-780 B	-0-	491	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JACKSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	117654	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2984 - 3112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
04		450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
05		465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
06		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
07		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-

BLAKE TRUST -1-		WELL #:		2	RRCID ->	122657	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3100 - 3270	
02		666 N	157	-0-	-509 B	-0-	155 2	2 9 N	2	1 1	1	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	373 2	3 9 N	3	3 1	1	
04		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	362 2	3 9 N	3	3 1	1	
05		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	277 2	1 9 N	1	1 1	1	
06		360 N	270	-0-	-90 B	-0-	268 2	2 9 N	2	2 1	1	
07		372 N	226	-0-	-146 B	-0-	226 2	N	-0-	1 1	-0-	

CRAIG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 3562 - 3800	
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-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LUCK		WELL #:		2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 2992 - 3136	
02		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		899 N	756	-0-	-143 B	-0-	756 2	N	-0-			-0-
04		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2	N	-0-			-0-
05		961 N	924	-0-	-37 B	-0-	924 2	N	-0-			-0-
06		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2	N	-0-			-0-
07		992 N	836	-0-	-156 B	-0-	836 2	N	-0-			-0-

EFFIE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3024 - 3200	
02		1260 N	1202	-0-	-58 B	-0-	1202 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1209 N	85	-0-	-1124 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
04		780 N	397	-0-	-383 B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
05		1333 N	309	-0-	-1024 B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
06		90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
07		403 N	61	-0-	-342 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-

BIVINS -Y-		WELL #:		2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2976 - 3142	
02		1232 N	1222	-0-	-10 B	-0-	1222 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2	N	-0-			-0-
04		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2	N	-0-			-0-
05		1364 N	1356	-0-	-8 B	-0-	1356 2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1316	-0-	-4 B	-0-	1316 2	N	-0-			-0-
07		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LIGHTER		WELL #:		3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123 PERF. 2730 - 2854			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		616 N	537	-0-	-79 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		651 N	542	-0-	-109 B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
04		600 N	379	-0-	-221 B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
05		589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
06		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
07		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2		N	-0-			-0-

WOHLFORD -D-		WELL #:		2	RRCID ->	137720	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5027 PERF. 2447 - 3162			
02		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1054 N	807	-0-	-247 B	-0-	807 2		N	-0-			-0-
04		990 N	951	-0-	-39 B	-0-	951 2		N	-0-			-0-
05		1023 N	739	-0-	-284 B	-0-	739 2		N	-0-			-0-
06		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2		N	-0-			-0-
07		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 2		N	-0-			-0-

WOHLFORD -A-		WELL #:		4	RRCID ->	137723	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 2155 - 3195			
02		6384 N	-0-	-0-	-6384 B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		5518 N	43	-0-	-5475 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
04		6660 N	395	-0-	-6265 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
05		4132 N	4132	-0-	-0- B	-0-	4132 2		N	-0-			-0-
06		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 2		N	-0-			-0-
07		5519 N	5519	-0-	-0- B	-0-	5519 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG ISABEL		WELL #:		2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140 PERF. 2864 - 3140			
02		56 N	33	-0-	-23 B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
04		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-

BERTIE -C-		WELL #:		1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3011 - 3345			
02		504 N	452	-0-	-52 B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		620 N	437	-0-	-183 B	-0-	437 2		N	-0-			-0-
04		540 N	500	-0-	-40 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
05		496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
06		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2		N	-0-			-0-
07		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		N	-0-			-0-

PROPERTY		WELL #:		1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506 PERF. 2878 - 2948			
02		196 N	98	-0-	-98 B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
04		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
06		240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
07		248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KROTH		WELL #:		1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3275 - 3313	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
04	600 N	558	-0-	-42 B	-0-	558 2		N	-0-			-0-
05	651 N	574	-0-	-77 B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
06	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
07	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 2		N	-0-			-0-

BROWDER -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1658 - 1666	
02	2296 N	2211	-0-	-85 B	-0-	2211 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503 2		N	-0-			-0-
04	2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421 2		N	-0-			-0-
05	2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452 2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2127	-0-	-303 B	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
07	2511 N	2500	-0-	-11 B	-0-	2500 2		N	-0-			-0-

BEBERMEYER		WELL #:		1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3164 - 3194	
02	2800 N	1538	-0-	-1262 B	4654	1538 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4654								
03	3100 N	1684	-0-	-1416 B	3238	1684 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1587	-0-	-1413 B	1825	1587 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1592	-0-	-1508 B	317	1592 2		N	-0-			-0-
06	1930 N	1613	-0-	-317 B	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1592	-0-	-51 B	-0-	1592 2		N	-0-			-0-

PUGH		WELL #:		3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2880 - 2994	
02	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
04	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
05	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
06	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
07	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 2		N	-0-			-0-

RENTIE		WELL #:		4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF. 2730 - 2760	
02	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 2		N	-0-			-0-
04	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223 2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2089	-0-	-236 B	-0-	2089 2		N	-0-			-0-
06	2190 N	2080	-0-	-110 B	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
07	2294 N	2250	-0-	-44 B	-0-	2250 2		N	-0-			-0-

WITT -H-		WELL #:		1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3240 - 3268	
02	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1550 N	1293	-0-	-257 B	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1425	-0-	-165 B	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1312	-0-	-145 B	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
07	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	1260 N	1203	-0-	-57 B	-0-	1203	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	1232	-0-	-132 B	-0-	1232	2		N	-0-		-0-
04	1350 N	1280	-0-	-70 B	-0-	1280	2		N	-0-		-0-
05	1333 N	1189	-0-	-144 B	-0-	1189	2		N	-0-		-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2		N	-0-		-0-
07	1333 N	1315	-0-	-18 B	-0-	1315	2		N	-0-		-0-

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200												
02	3164 N	3090	-0-	-74 B	-0-	3090	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3441 N	3351	-0-	-90 B	-0-	3351	2		N	-0-		-0-
04	3330 N	3281	-0-	-49 B	-0-	3281	2		N	-0-		-0-
05	3410 N	3278	-0-	-132 B	-0-	3278	2		N	-0-		-0-
06	3240 N	3152	-0-	-88 B	-0-	3152	2		N	-0-		-0-
07	3379 N	3242	-0-	-137 B	-0-	3242	2		N	-0-		-0-

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919												
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-		-0-
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2		N	-0-		-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2		N	-0-		-0-
06	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2		N	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2		N	-0-		-0-

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306												
02	2800 N	1924	-0-	-876 B	7754	1924	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 7754											
03	3100 N	2118	-0-	-982 B	6772	2118	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	2051	-0-	-949 B	5823	2051	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	2085	-0-	-1015 B	4808	2085	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	2080	-0-	-920 B	3888	2080	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	2116	-0-	-984 B	2904	2116	2		N	-0-		-0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129												
02	1733 N	300	-0-	-1433 B	-0-	300	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-		-0-
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-		-0-
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-		-0-
06	420 N	352	-0-	-68 B	-0-	352	2		N	-0-		-0-
07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-		-0-

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254												
02	3176 N	3176	-0-	-0- B	-0-	3137	2	39 9	N	35	38 1	15
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3348 N	3314	-0-	-34 B	-0-	3280	2	34 9	N	31	34 1	12
04	3270 N	3153	-0-	-117 B	-0-	3133	2	20 9	N	18	23 1	7
05	3503 N	3281	-0-	-222 B	-0-	3257	2	24 9	N	22	18 1	11
06	3210 N	2992	-0-	-218 B	-0-	2970	2	22 9	N	20	24 1	7
07	3255 N	3239	-0-	-16 B	-0-	3225	2	14 9	N	13	17 1	3

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HART -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3066 - 3194
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	308 N	287	-0-	-21 B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	244	-0-	-66 B	-0-	244	2	N	-0-			-0-
04	330 N	296	-0-	-34 B	-0-	296	2	N	-0-			-0-
05	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2	N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2	N	-0-			-0-
07	310 N	171	-0-	-139 B	-0-	171	2	N	-0-			-0-

LAWYER		WELL #:		2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3037 - 3156
02	1876 N	348	-0-	-1528 B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2	N	-0-			-0-
04	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2	N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2	N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2	N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2	N	-0-			-0-

LANGSTON -A-		WELL #:		2347	RRCID ->	155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2768 - 3841
02	1261 N	192	-0-	-1069 B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2	N	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2	N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2	N	-0-			-0-
06	630 N	390	-0-	-240 B	-0-	390	2	N	-0-			-0-
07	589 N	460	-0-	-129 B	-0-	460	2	N	-0-			-0-

SMITHER		WELL #:		1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3134
02	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1203	-0-	-68 B	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1166	-0-	-64 B	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1166	-0-	-74 B	-0-	1166	2	N	-0-			-0-

PROPER		WELL #:		2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2772 - 2870
02	812 N	740	-0-	-72 B	-0-	364	1	N	-0-	376	2	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	758	-0-	-110 B	-0-	390	1	N	-0-	368	2	-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			-0-
06	720 N	174	-0-	-546 B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-			-0-

LEE K		WELL #:		13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3122 - 3208
02	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	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								
BLANKENSHIP -A-		WELL #:		3381	RRCID ->	162313	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2648 - 3072	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1155 N	210	-0-	-945 B	-0-	210	1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	1	N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	1	N	-0-			-0-
05	248 N	71	-0-	-177 B	-0-	71	1	N	-0-			-0-
06	180 N	80	-0-	-100 B	-0-	80	1	N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	1	N	-0-			-0-

SHOUN A		WELL #:		2348	RRCID ->	162615	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2556 - 2970	
02	1930 N	-0-	-0-	-1930 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-
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-			-0-
07	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2	N	-0-			-0-

FOREMAN A		WELL #:		2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2670 - 3352	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KLEKAMP -A-		WELL #:		2384	RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2728 - 3278	
02	308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	72	1	237	2	N	-0-	-0-
04	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	36	1	15	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-	-0-
07	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	309	1	545	2	N	-0-	-0-

FREE		WELL #:		7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2760 - 2910	
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-
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-

BUZZARD		WELL #:		2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3042 - 3145	
02	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2	N	-0-			-0-
04	480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
05	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2	N	-0-			-0-
06	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437	2	N	-0-			-0-
07	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WICKLINE A		WELL #:		1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3092 - 3371	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02		1540 N	1246	-0-	-294 B	-0-	1246	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	2		N	-0-		-0-
04		2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	2		N	-0-		-0-
05		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2		N	-0-		-0-
06		2310 N	531	-0-	-1779 B	-0-	531	2		N	-0-		-0-
07		2263 N	508	-0-	-1755 B	-0-	508	2		N	-0-		-0-

PETTY A		WELL #:		1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3290 - 3334	
02		1568 N	1412	-0-	-156 B	-0-	364	1	1048	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	403	1	1163	2	N	-0-	-0-
04		1170 N	649	-0-	-521 B	-0-	208	1	441	2	N	-0-	-0-
05		1550 N	485	-0-	-1065 B	-0-	104	1	381	2	N	-0-	-0-
06		1530 N	780	-0-	-750 B	-0-	13	1	767	2	N	-0-	-0-
07		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	351	1	1053	2	N	-0-	-0-

BROWDER B		WELL #:		1R	RRCID ->	164771	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200 - 3274	
02		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1612 N	1525	-0-	-87 B	-0-	1525	2		N	-0-		-0-
04		1590 N	1469	-0-	-121 B	-0-	1469	2		N	-0-		-0-
05		1612 N	1425	-0-	-187 B	-0-	1425	2		N	-0-		-0-
06		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2		N	-0-		-0-
07		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2		N	-0-		-0-

HITZ		WELL #:		1R	RRCID ->	166471	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2470 - 3070	
02		1794 N	763	-0-	-1031 B	-0-	84	1	679	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	98	1	775	2	N	-0-	-0-
04		900 N	862	-0-	-38 B	-0-	95	1	767	2	N	-0-	-0-
05		837 N	696	-0-	-141 B	-0-	76	1	620	2	N	-0-	-0-
06		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	113	1	854	2	N	-0-	-0-
07		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	128	1	970	2	N	-0-	-0-

BOOTHE		WELL #:		78AC	RRCID ->	167168	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2907 - 3155	
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

STILWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167978	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3040 - 3379	
02		728 N	725	-0-	-3 B	-0-	364	1	361	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	403	1	383	2	N	-0-	-0-
04		810 N	766	-0-	-44 B	-0-	390	1	376	2	N	-0-	-0-
05		806 N	576	-0-	-230 B	-0-	234	1	342	2	N	-0-	-0-
06		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	390	1	1557	2	N	-0-	-0-
07		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	403	1	1549	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DARST				WELL #:	1R	RRCID ->	168360	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2730 - 2938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	(I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-		421	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-		507	2	N	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-		482	2	N	-0-			-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-		514	2	N	-0-			-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-		531	2	N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-		558	2	N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #:	3R	RRCID ->	171338	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	2973	PERF. 2779 - 2973		
02	2800 N	1641	-0-	-1159	B	5300		1641	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 5300													
03	3100 N	1565	-0-	-1535	B	3765		1565	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1358	-0-	-1642	B	2123		1358	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1339	-0-	-1761	B	362		1339	2	N	-0-			-0-
06	1513 N	1151	-0-	-362	B	-0-		1151	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1267	-0-	-128	B	-0-		1267	2	N	-0-			-0-

SALVADOR				WELL #:	1R	RRCID ->	172277	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3002 - 3200		
02	2800 N	1189	-0-	-1611	B	3593		10	1	1179	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 3593													
03	3100 N	1260	-0-	-1840	B	1753		1260	2	N	-0-			-0-
04	2980 N	1227	-0-	-1753	B	-0-		1227	2	N	-0-			-0-
05	1316 N	1316	-0-	-0-	B	-0-		1316	2	N	-0-			-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	B	-0-		1285	2	N	-0-			-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-		1294	2	N	-0-			-0-

LESTER				WELL #:	1R	RRCID ->	174137	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 3054 - 3170		
02	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-		1149	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-		1365	2	N	-0-			-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-		1384	2	N	-0-			-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	B	-0-		1420	2	N	-0-			-0-
06	1400 N	1400	-0-	-0-	B	-0-		1400	2	N	-0-			-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	B	-0-		1502	2	N	-0-			-0-

CLARA C				WELL #:	1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2987 - 3290		
02	1629 N	782	-0-	-847	B	-0-		782	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-		905	2	N	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-		822	2	N	-0-			-0-
05	868 N	806	-0-	-62	B	-0-		806	2	N	-0-			-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-		877	2	N	-0-			-0-
07	837 N	765	-0-	-72	B	-0-		765	2	N	-0-			-0-

SECTION				WELL #:	1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2974 - 3130		
02	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-		428	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-		467	2	N	-0-			-0-
04	480 N	452	-0-	-28	B	-0-		452	2	N	-0-			-0-
05	465 N	438	-0-	-27	B	-0-		438	2	N	-0-			-0-
06	450 N	443	-0-	-7	B	-0-		443	2	N	-0-			-0-
07	465 N	449	-0-	-16	B	-0-		449	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BLAKE "B"		WELL #:		1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3103	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1119	2	13	9	N	12	14 1	5
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1256	2	14	9	N	13	13 1	5
04	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1202	2	8	9	N	7	9 1	3
05	1240 N	1222	-0-	-18 B	-0-	1214	2	8	9	N	7	6 1	4
06	1230 N	1179	-0-	-51 B	-0-	1170	2	9	9	N	8	9 1	3
07	1240 N	1206	-0-	-34 B	-0-	1202	2	4	9	N	4	6 1	1

GROVES		WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 - 3366	
02	2800 N	1411	-0-	-1389 B	-0-	243	1411	2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 243												
03	1835 N	1592	-0-	-243 B	-0-	1592	2			N	-0-	-0-	
04	1590 N	1526	-0-	-64 B	-0-	1526	2			N	-0-	-0-	
05	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2			N	-0-	-0-	
06	1530 N	897	-0-	-633 B	-0-	897	2			N	-0-	-0-	
07	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-	-0-	

JESTER A		WELL #:		1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3344 - 3524	
02	159 N	76	-0-	-83 B	-0-	76	2			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-	-0-	
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-	-0-	
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-	-0-	
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-	-0-	
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-	-0-	

BIV -B-		WELL #:		1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3109 - 3170	
02	2059 N	981	-0-	-1078 B	-0-	981	2			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	964	-0-	-90 B	-0-	964	2			N	-0-	-0-	
04	1050 N	903	-0-	-147 B	-0-	903	2			N	-0-	-0-	
05	1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051	2			N	-0-	-0-	
06	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-	-0-	
07	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-	-0-	

SEELEY		WELL #:		1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150 - 3400	
02	1819 N	781	-0-	-1038 B	-0-	781	2			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	859	-0-	-567 B	-0-	859	2			N	-0-	-0-	
04	990 N	894	-0-	-96 B	-0-	894	2			N	-0-	-0-	
05	868 N	826	-0-	-42 B	-0-	826	2			N	-0-	-0-	
06	840 N	805	-0-	-35 B	-0-	805	2			N	-0-	-0-	
07	930 N	829	-0-	-101 B	-0-	829	2			N	-0-	-0-	

KEENAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2655 - 3325	
02	1428 N	1275	-0-	-153 B	-0-	330	1	945	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	388	1	1033	2	N	-0-	-0-	
04	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	540	1	1168	2	N	-0-	-0-	
05	1426 N	898	-0-	-528 B	-0-	302	1	596	2	N	-0-	-0-	
06	1380 N	1057	-0-	-323 B	-0-	241	1	816	2	N	-0-	-0-	
07	1767 N	1603	-0-	-164 B	-0-	494	1	1109	2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BLAKE -49-		WELL #:		2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3133 - 3222			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	1385 N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1367	2	18	9	N	16	17	1	7
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1517	2	17	9	N	15	16	1	6
04	1489 N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1480	2	9	9	N	8	11	1	3
05	1519 N	1453	-0-	-66	B	-0-	1443	2	10	9	N	9	7	1	5
06	1540 N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	2	10	9	N	9	11	1	3
07	1580 N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1573	2	7	9	N	6	8	1	1

DAVIS, M.		WELL #:		3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2577 - 3350			
02	700 N	597	-0-	-103	B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1021 N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2			N	-0-			-0-
06	990 N	768	-0-	-222	B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	2			N	-0-			-0-

CRAIG E		WELL #:		1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2694 - 2922			
02	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2			N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
06	540 N	440	-0-	-100	B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
07	465 N	448	-0-	-17	B	-0-	448	2			N	-0-			-0-

MATHEWS -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	184803	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2980 - 3220			
02	1400 N	1293	-0-	-107	B	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1519 N	1377	-0-	-142	B	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
04	1440 N	1385	-0-	-55	B	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
05	1426 N	1276	-0-	-150	B	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	1168	-0-	-152	B	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
07	1426 N	1180	-0-	-246	B	-0-	1180	2			N	-0-			-0-

THOR		WELL #:		1R	RRCID ->	184806	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2690 - 2930			
02	1092 N	1084	-0-	-8	B	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1261 N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	1142	-0-	-178	B	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	1017	-0-	-213	B	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9		WELL #:		1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2522 - 3222			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	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								
DAVIS, M.		WELL #:		1R	RRCID ->	186392	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2538 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-	
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-		N	-0-			-0-	
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-	

HIGGS		WELL #:		1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2980 - 3185
02	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1302 N	1251	-0-	-51 B	-0-	1251 2	N	-0-			-0-	
04	1260 N	1242	-0-	-18 B	-0-	1242 2	N	-0-			-0-	
05	1302 N	1254	-0-	-48 B	-0-	1254 2	N	-0-			-0-	
06	1203 N	1203	-0-	-0 B	-0-	1203 2	N	-0-			-0-	
07	1271 N	1228	-0-	-43 B	-0-	1228 2	N	-0-			-0-	

IVENS S		WELL #:		1R	RRCID ->	188877	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2946 - 3103
02	2665 N	1253	-0-	-1412 B	-0-	1253 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1457 N	1405	-0-	-52 B	-0-	1405 2	N	-0-			-0-	
04	1380 N	1347	-0-	-33 B	-0-	1347 2	N	-0-			-0-	
05	1395 N	1371	-0-	-24 B	-0-	1371 2	N	-0-			-0-	
06	1350 N	1329	-0-	-21 B	-0-	1329 2	N	-0-			-0-	
07	1395 N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363 2	N	-0-			-0-	

BIVINS DD		WELL #:		1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2890 - 3027
02	1736 N	1647	-0-	-89 B	-0-	1647 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1860 N	1831	-0-	-29 B	-0-	1831 2	N	-0-			-0-	
04	1830 N	1749	-0-	-81 B	-0-	1749 2	N	-0-			-0-	
05	1829 N	1777	-0-	-52 B	-0-	1777 2	N	-0-			-0-	
06	1770 N	1728	-0-	-42 B	-0-	1728 2	N	-0-			-0-	
07	1798 N	1768	-0-	-30 B	-0-	1768 2	N	-0-			-0-	

NELSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	189419	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2633 - 3400
02	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 2	N	-0-			-0-	
04	1590 N	1462	-0-	-128 B	-0-	1462 2	N	-0-			-0-	
05	1550 N	1308	-0-	-242 B	-0-	1308 2	N	-0-			-0-	
06	1557 N	1557	-0-	-0 B	-0-	1557 2	N	-0-			-0-	
07	1533 N	1533	-0-	-0 B	-0-	1533 2	N	-0-			-0-	

SEELEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	189421	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2749 - 3400
02	4060 N	2442	-0-	-1618 B	-0-	2442 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4526 N	2554	-0-	-1972 B	-0-	2554 2	N	-0-			-0-	
04	3060 N	2628	-0-	-432 B	-0-	2628 2	N	-0-			-0-	
05	2713 N	2713	-0-	-0 B	-0-	2713 2	N	-0-			-0-	
06	3484 N	3484	-0-	-0 B	-0-	3484 2	N	-0-			-0-	
07	2728 N	1516	-0-	-1212 B	-0-	1516 2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CALVIRD A		WELL #:		3	RRCID ->	191832	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2355 - 3130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		9761 N	1736	-0-	-8025 B	-0-	1736	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2170 N	1969	-0-	-201 B	-0-	1969	2	N	-0-			-0-
04		2476 N	2476	-0-	-0- B	-0-	2476	2	N	-0-			-0-
05		1922 N	1875	-0-	-47 B	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
06		1920 N	1853	-0-	-67 B	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
07		2573 N	2334	-0-	-239 B	-0-	2334	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15				WELL #:	1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF.	3180 - 3388

02		2688 N	2116	-0-	-572 B	-0-	191	1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	229	1	N	-0-			-0-
04		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	222	1	N	-0-			-0-
05		2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	228	1	N	-0-			-0-
06		2610 N	2170	-0-	-440 B	-0-	202	1	N	-0-			-0-
07		2635 N	2300	-0-	-335 B	-0-	229	1	N	-0-			-0-

CLINE				WELL #:	1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3055 - 3280

02		2996 #	2698	-0-	-298 B	-1088	2698	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1088									
03		3317 #	3061	-0-	-256 B	-1344	3061	2	N	-0-			-0-
04		3210 #	2968	-0-	-242 B	-1586	2968	2	N	-0-			-0-
05		2976 N	2525	-0-	-451 B	-1586	2525	2	N	-0-			-0-
06		2970 N	3824	-0-	854 B	-732	3824	2	N	-0-			-0-
07		3069 N	3564	-0-	495 B	-237	3564	2	N	-0-			-0-

EDGAR A				WELL #:	1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2971 - 3150

02		644 N	574	-0-	-70 B	-0-	574	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2	N	-0-			-0-
04		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2	N	-0-			-0-
05		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2	N	-0-			-0-
06		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2	N	-0-			-0-
07		682 N	657	-0-	-25 B	-0-	657	2	N	-0-			-0-

FLYR				WELL #:	2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3114 - 3220

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		690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639	2	N	-0-			-0-
05		682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655	2	N	-0-			-0-
06		660 N	626	-0-	-34 B	-0-	626	2	N	-0-			-0-
07		651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644	2	N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #:	4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2719 - 2860

02		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1395 N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
04		1350 N	1287	-0-	-63 B	-0-	1287	2	N	-0-			-0-
05		1395 N	1334	-0-	-61 B	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1231	-0-	-89 B	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
07		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CARTRITE A		WELL #:		1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	3129 - 3247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
04		480 N	410	-0-	-70 B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
05		496 N	368	-0-	-128 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
06		420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
07		434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2834 - 3066	
02		3006 N	3006	-0-	-0- B	-0-	3006 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3270 N	3270	-0-	-0- B	-0-	3270 2		N	-0-			-0-
04		3090 N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090 2		N	-0-			-0-
05		3317 N	3111	-0-	-206 B	-0-	3111 2		N	-0-			-0-
06		3150 N	2965	-0-	-185 B	-0-	2965 2		N	-0-			-0-
07		3193 N	3021	-0-	-172 B	-0-	3021 2		N	-0-			-0-

VIRGIL A		WELL #:		1R	RRCID ->	197919	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3042 - 3153	
02		1400 N	1353	-0-	-47 B	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1519 N	1515	-0-	-4 B	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
04		1500 N	1448	-0-	-52 B	-0-	1448 2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1480	-0-	-8 B	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
06		1470 N	1414	-0-	-56 B	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
07		1488 N	1446	-0-	-42 B	-0-	1446 2		N	-0-			-0-

SLOAN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2619 - 3258	
02		2800 N	1583	-0-	-1217 B	3498	442 1	1141 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->				3498							
03		3100 N	1836	-0-	-1264 B	2234	619 1	1217 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1858	-0-	-1142 B	1092	660 1	1198 2	N	-0-			-0-
05		2236 N	1144	-0-	-1092 B	-0-	394 1	750 2	N	-0-			-0-
06		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	603 1	1323 2	N	-0-			-0-
07		1922 N	1806	-0-	-116 B	-0-	596 1	1210 2	N	-0-			-0-

PRICE -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2560 - 2950	
02		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	364 1	473 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		930 N	883	-0-	-47 B	-0-	403 1	480 2	N	-0-			-0-
04		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	390 1	443 2	N	-0-			-0-
05		930 N	764	-0-	-166 B	-0-	364 1	400 2	N	-0-			-0-
06		840 N	593	-0-	-247 B	-0-	156 1	437 2	N	-0-			-0-
07		868 N	697	-0-	-171 B	-0-	207 1	490 2	N	-0-			-0-

TEXHOMA		WELL #:		1R	RRCID ->	200553	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	2892	PERF.	2712 - 2892	
02		2800 N	1092	-0-	-1708 B	2546	1092 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->				2546							
03		3100 N	1180	-0-	-1920 B	626	1180 2		N	-0-			-0-
04		1799 N	1173	-0-	-626 B	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
05		1209 N	1188	-0-	-21 B	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1075	-0-	-65 B	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	955	-0-	-254 B	-0-	955 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ZOFNESS				WELL #:	1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3097 - 3400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	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			
02	4923 N	4923	-0-	-0-	B	-0-	1036	1	3887	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	5644 N	5644	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	4497	2	N	-0-			-0-
04	5485 N	5485	-0-	-0-	B	-0-	1110	1	4375	2	N	-0-			-0-
05	5456 N	4755	-0-	-701	B	-0-	1147	1	3608	2	N	-0-			-0-
06	5460 N	5226	-0-	-234	B	-0-	1110	1	4116	2	N	-0-			-0-
07	5673 N	4942	-0-	-731	B	-0-	1147	1	3795	2	N	-0-			-0-

FILES				WELL #:	9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2925 - 3062			
02	168 N	166	-0-	-2	B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
05	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
06	180 N	174	-0-	-6	B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177	2			N	-0-			-0-

CHIPERFIELD				WELL #:	1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2816 - 2963			
02	2800 N	1660	-0-	-1140	B	6550	1660	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				6550											
03	3100 N	1889	-0-	-1211	B	5339	1889	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1728	-0-	-1272	B	4067	1728	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2004	-0-	-1096	B	2971	2004	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	1693	-0-	-1307	B	1664	1693	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2014	-0-	-1086	B	578	2014	2			N	-0-			-0-

GIBNER				WELL #:	1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3080 - 3300			
02	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
05	372 N	173	-0-	-199	B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
06	330 N	178	-0-	-152	B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-			-0-

BIV A				WELL #:	1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2975 - 3200			
02	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	434 N	393	-0-	-41	B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
05	434 N	424	-0-	-10	B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
07	434 N	413	-0-	-21	B	-0-	413	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LUCILLE BOOTHE C		WELL #:	1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3100 - 3202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	560 N	431	-0-	-129	B	-0-	431 2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	424	-0-	-103	B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
04	510 N	306	-0-	-204	B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
05	465 N	247	-0-	-218	B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
06	420 N	309	-0-	-111	B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
07	310 N	297	-0-	-13	B	-0-	297 2	N	-0-		-0-

MINDA A		WELL #:	1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	2799 - 2978
02	2800 N	598	-0-	-2202	B	454	598 2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	454							
03	1114 N	660	-0-	-454	B	-0-	660 2	N	-0-		-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	633 2	N	-0-		-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651 2	N	-0-		-0-
06	630 N	629	-0-	-1	B	-0-	629 2	N	-0-		-0-
07	651 N	643	-0-	-8	B	-0-	643 2	N	-0-		-0-

RINEMILL		WELL #:	1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF.	2745 - 2871
02	1999 N	394	-0-	-1605	B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
04	450 N	423	-0-	-27	B	-0-	423 2	N	-0-		-0-
05	434 N	375	-0-	-59	B	-0-	375 2	N	-0-		-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402 2	N	-0-		-0-
07	434 N	302	-0-	-132	B	-0-	302 2	N	-0-		-0-

WHITTUM		WELL #:	1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3077 - 3240
02	1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1488 N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488 2	N	-0-		-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450 2	N	-0-		-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505 2	N	-0-		-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457 2	N	-0-		-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504 2	N	-0-		-0-

MERRILL		WELL #:	1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2739 - 2895
02	2208 N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2208 2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2015 N	1725	-0-	-290	B	-0-	1725 2	N	-0-		-0-
04	2280 N	1523	-0-	-757	B	-0-	1523 2	N	-0-		-0-
05	2449 N	2368	-0-	-81	B	-0-	2368 2	N	-0-		-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	B	-0-	1758 2	N	-0-		-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0-	B	-0-	2177 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SPEAR				WELL #:	1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3028 - 3320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1624 N	-0-	-0-	-1624 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1767 N	1758	-0-	-9 B	-0-	1758	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1703	-0-	-307 B	-0-	1703	2	N	-0-			-0-
05	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	965	-0-	-745 B	-0-	965	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1438	-0-	-329 B	-0-	1438	2	N	-0-			-0-

WITT A				WELL #:	1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2796 - 3050
02	1708 N	1653	-0-	-55 B	-0-	1653	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1673	-0-	-187 B	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1568	-0-	-261 B	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1616	-0-	-4 B	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1593	-0-	-143 B	-0-	1593	2	N	-0-			-0-

BERTIE G				WELL #:	1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2940 - 3140
02	1568 N	854	-0-	-714 B	-0-	854	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1240 N	1054	-0-	-186 B	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
04	2070 N	1414	-0-	-656 B	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
06	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1307	-0-	-150 B	-0-	1307	2	N	-0-			-0-

HUNT				WELL #:	2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 2994 - 3165
02	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1860 N	1520	-0-	-340 B	-0-	1520	2	N	-0-			-0-
04	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1706	-0-	-371 B	-0-	1706	2	N	-0-			-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1825	-0-	-66 B	-0-	1825	2	N	-0-			-0-

COOPER E				WELL #:	1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2804 - 3150
02	3584 #	1853	-0-	-1731 B	-5471	1853	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5471									
03	3968 #	2267	-0-	-1701 B	-7172	2267	2	N	-0-			-0-
04	3840 #	2407	-0-	-1433 B	-8605	2407	2	N	-0-			-0-
05	3503 #	2265	-0-	-1238 B	-9843	2265	2	N	-0-			-0-
06	2190 N	2366	-0-	176 B	-9667	2366	2	N	-0-			-0-
07	2480 N	2407	-0-	-73 B	-9667	2407	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C				WELL #:	3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2406 - 3002
02	2800 N	2342	-0-	-458 B	9103	2342	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		9103									
03	3100 N	2239	-0-	-861 B	8242	2239	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2359	-0-	-641 B	7601	2359	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1173	-0-	-1927 B	5674	1173	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1634	-0-	-1366 B	4308	1634	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1802	-0-	-1298 B	3010	1802	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WOHLFORD D		WELL #:		3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2310 - 3126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		4200 N	1491	-0-	-2709 B	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3154 N	3154	-0-	-0- B	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
04		5309 N	5309	-0-	-0- B	-0-	5309 2		N	-0-			-0-
05		3119 N	3119	-0-	-0- B	-0-	3119 2		N	-0-			-0-
06		3060 N	1412	-0-	-1648 B	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
07		5487 N	3823	-0-	-1664 B	-0-	3823 2		N	-0-			-0-

TIDWELL A				WELL #:		4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2295 - 2950

02		7196 N	6875	-0-	-321 B	-0-	784 1	6091 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		6944 N	6361	-0-	-583 B	-0-	700 1	5661 2	N	-0-			-0-
04		7440 N	7433	-0-	-7 B	-0-	840 1	6593 2	N	-0-			-0-
05		7626 N	4394	-0-	-3232 B	-0-	490 1	3904 2	N	-0-			-0-
06		6150 N	4467	-0-	-1683 B	-0-	453 1	4014 2	N	-0-			-0-
07		7688 N	7013	-0-	-675 B	-0-	791 1	6222 2	N	-0-			-0-

CLARK A				WELL #:		3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2618 - 3205

02		952 N	-0-	-0-	-952 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-
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-

BUCKLES A				WELL #:		4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2587 - 3007

02		1904 N	1612	-0-	-292 B	-0-	462 1	1150 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	644 1	1517 2	N	-0-			-0-
04		2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	587 1	1504 2	N	-0-			-0-
05		1798 N	1763	-0-	-35 B	-0-	449 1	1314 2	N	-0-			-0-
06		2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	594 1	1599 2	N	-0-			-0-
07		2170 N	1538	-0-	-632 B	-0-	45 1	1493 2	N	-0-			-0-

CLARK B				WELL #:		3802	RRCID ->	235422	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2688 - 3385

02		1876 N	1589	-0-	-287 B	-0-	1589 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
04		1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
05		1767 N	1576	-0-	-191 B	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3001	-0-	1 B	1	1110 1	1891 2	N	-0-			-0-
07		3059 N	3058	-0-	-1 B	-0-	1147 1	1911 2	N	-0-			-0-

BUCKLES C				WELL #:		4172	RRCID ->	235546	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2590 - 3350

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		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									
CROWE A		WELL #:		4422	RRCID ->	235568	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	2692 - 3003	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1428 N	1378	-0-	-50 B	-0-	410 1	968 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	558 1	1248 2	N	-0-			-0-
04		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	459 1	1095 2	N	-0-			-0-
05		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	465 1	1132 2	N	-0-			-0-
06		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	540 1	1229 2	N	-0-			-0-
07		1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	488 1	1127 2	N	-0-			-0-

HERRI		WELL #:		3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2757 - 2960	
02		700 N	633	-0-	-67 B	-0-	633 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-			-0-
04		750 N	688	-0-	-62 B	-0-	688 2		N	-0-			-0-
05		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2		N	-0-			-0-
06		750 N	661	-0-	-89 B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
07		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2		N	-0-			-0-

HITZ A		WELL #:		4512	RRCID ->	242986	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2722 - 3122	
02		896 N	504	-0-	-392 B	-0-	504 1		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3080 N	3080	-0-	-0- B	-0-	558 1	2522 2	N	-0-			-0-
04		3224 N	3224	-0-	-0- B	-0-	540 1	2684 2	N	-0-			-0-
05		3080 N	3080	-0-	-0- B	-0-	558 1	2522 2	N	-0-			-0-
06		2970 N	2962	-0-	-8 B	-0-	540 1	2422 2	N	-0-			-0-
07		3317 N	2957	-0-	-360 B	-0-	558 1	2399 2	N	-0-			-0-

STOLTE A		WELL #:		4412	RRCID ->	243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2680 - 3249	
02		1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	484 1	1461 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	558 1	1566 2	N	-0-			-0-
04		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	540 1	1557 2	N	-0-			-0-
05		2139 N	1726	-0-	-413 B	-0-	372 1	1354 2	N	-0-			-0-
06		2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	540 1	1613 2	N	-0-			-0-
07		2170 N	1632	-0-	-538 B	-0-	46 1	1586 2	N	-0-			-0-

BASKIN "A"		WELL #:		4432R	RRCID ->	243854	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2855 - 3210	
02		17321 N	3578	-0-	-13743 B	-0-	947 1	2631 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3745 N	3745	-0-	-0- B	-0-	1095 1	2650 2	N	-0-			-0-
04		2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	624 1	2023 2	N	-0-			-0-
05		3968 N	2865	-0-	-1103 B	-0-	674 1	2191 2	N	-0-			-0-
06		4055 N	4055	-0-	-0- B	-0-	1110 1	2945 2	N	-0-			-0-
07		2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	79 1	2757 2	N	-0-			-0-

L. M. PRICE		WELL #:		3309	RRCID ->	243856	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2727 - 3351	
02		2800 N	1528	-0-	-1272 B	5314	714 1	814 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			5314								
03		3100 N	1725	-0-	-1375 B	3939	847 1	878 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1328	-0-	-1672 B	2267	630 1	698 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	1370	-0-	-1730 B	537	571 1	799 2	N	-0-			-0-
06		2251 N	1714	-0-	-537 B		840 1	874 2	N	-0-			-0-
07		1726 N	1726	-0-	-0- B		868 1	858 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BASKIN "C"		WELL #:		4062	RRCID ->	243857	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2719 - 3320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1064 N	938	-0-	-126 B	-0-	255 1	683 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	403 1	800 2	N	-0-			-0-
04		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	390 1	745 2	N	-0-			-0-
05		1054 N	697	-0-	-357 B	-0-	220 1	477 2	N	-0-			-0-
06		1170 N	135	-0-	-1035 B	-0-	33 1	102 2	N	-0-			-0-
07		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	403 1	1006 2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C		WELL #:		334B	RRCID ->	284823	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2368 - 3247	
02		5684 N	5065	-0-	-619 B	-0-	5065 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		5347 N	5347	-0-	-0- B	-0-	5347 2		N	-0-			-0-
04		6392 N	6392	-0-	-0- B	-0-	6392 2		N	-0-			-0-
05		5611 N	3965	-0-	-1646 B	-0-	3965 2		N	-0-			-0-
06		5160 N	3358	-0-	-1802 B	-0-	3358 2		N	-0-			-0-
07		6603 N	5704	-0-	-899 B	-0-	5704 2		N	-0-			-0-

WOHLFORD -A-		WELL #:		349B	RRCID ->	284891	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2380 - 3190	
02		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1023 N	871	-0-	-152 B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
04		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
05		1178 N	715	-0-	-463 B	-0-	715 2		N	-0-			-0-
06		840 N	700	-0-	-140 B	-0-	700 2		N	-0-			-0-
07		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 2		N	-0-			-0-

LERA		WELL #:		120A	RRCID ->	284958	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2991 - 3300	
02		1596 N	364	-0-	-1232 B	-0-	364 1		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	403 1	1415 2	N	-0-			-0-
04		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	390 1	1368 2	N	-0-			-0-
05		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	403 1	969 2	N	-0-			-0-
06		1770 N	1525	-0-	-245 B	-0-	390 1	1135 2	N	-0-			-0-
07		1829 N	1715	-0-	-114 B	-0-	403 1	1312 2	N	-0-			-0-

PRICE L. M.		WELL #:		6C	RRCID ->	285287	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2910 - 3350	
02		1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003 2		N	-0-			-0-
04		2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068 2		N	-0-			-0-
05		1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 2		N	-0-			-0-
06		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRACE		WELL #:		2D	RRCID ->	285312	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2925 - 3400	
02		2800 N	3739	-0-	939 B	939	264 1	3475 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			939								
03		3100 N	3787	-0-	687 B	1626	274 1	3513 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3150	-0-	150 B	1776	251 1	2899 2	N	-0-			-0-
05		4618 R	2842	-0-	-1776 B	-0-	201 1	2641 2	N	-0-			-0-
06		4020 #	3414	-0-	-606 B	-606	250 1	3164 2	N	-0-			-0-
07		4154 #	3269	-0-	-885 B	-1491	254 1	3015 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CALVIRD A		WELL #:		382C	RRCID ->	286798	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2393 - 2956
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	840 N	1308	-0-	468 B	-4134	1308	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-4134						
03	1457 N	1256	-0-	-201 B	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1186	-0-	-271 B	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1210	-0-	-20 B	-0-	1210	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1543	-0-	-131 B	-0-	1543	2	N	-0-			-0-

VAU		WELL #:		29A	RRCID ->	286799	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3029 - 3277
02	4083 N	4083	-0-	-0- B	-0-	4083	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3661 N	3661	-0-	-0- B	-0-	3661	2	N	-0-			-0-
04	3386 N	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2	N	-0-			-0-
05	3917 N	3917	-0-	-0- B	-0-	3917	2	N	-0-			-0-
*06	4446 N	4446	-0-	-0- B	-0-	4446	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELEY -A-		WELL #:		415C	RRCID ->	286800	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2655 - 3180
02	3528 N	2550	-0-	-978 B	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3627 N	2379	-0-	-1248 B	-0-	2379	2	N	-0-			-0-
04	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	2	N	-0-			-0-
05	2821 N	2466	-0-	-355 B	-0-	2466	2	N	-0-			-0-
06	2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	2	N	-0-			-0-
07	2697 N	1166	-0-	-1531 B	-0-	1166	2	N	-0-			-0-

SHOUN A		WELL #:		348D	RRCID ->	286801	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2543 - 3301
02	1723 N	1394	-0-	-329 B	-0-	138	1	N	-0-	1256	2	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	340	1	N	-0-	2037	2	-0-
04	3000 N	3293	-0-	293 B	293	646	1	N	-0-	2647	2	-0-
05	2236 N	1943	-0-	-293 B	-0-	375	1	N	-0-	1568	2	-0-
06	2310 N	1720	-0-	-590 B	-0-	250	1	N	-0-	1470	2	-0-
07	3410 #	2671	-0-	-739 B	-739	462	1	N	-0-	2209	2	-0-

BASKIN -B-		WELL #:		450C	RRCID ->	286802	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2798 - 3350
02	3770 N	2212	-0-	-1558 B	-0-	2212	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	2	N	-0-			-0-
04	2370 N	2109	-0-	-261 B	-0-	2109	2	N	-0-			-0-
05	2449 N	2009	-0-	-440 B	-0-	2009	2	N	-0-			-0-
06	2190 N	1285	-0-	-905 B	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	1648	-0-	-522 B	-0-	1648	2	N	-0-			-0-

HART -C-		WELL #:		1	RRCID ->	294695	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	N/A
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
TC OIL AND GAS, LLC				840303						
ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 047186	COMPL. DATE 11/11/1968	TOTAL DEPTH 2948	PERF. 2816	- 2874	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-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		
02	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	330 N	261	-0-	-69	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	341 N	289	-0-	-52	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

STERL				WELL #: 1	RRCID -> 027309	COMPL. DATE 02/14/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	240 N	194	-0-	-46	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	248 N	218	-0-	-30	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

MURFEE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 027376	COMPL. DATE 09/21/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	252 N	250	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	270 N	265	-0-	-5	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	279 N	272	-0-	-7	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	270 N	265	-0-	-5	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	279 N	273	-0-	-6	B	-0-	N	-0-	-0-	

BERTIE				WELL #: B 1	RRCID -> 027453	COMPL. DATE 06/19/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
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 03/15/2023 - WELL PLUGGED 3/15/2023										

BIVINS				WELL #: U 1	RRCID -> 027475	COMPL. DATE 12/06/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
POSTON		WELL #:	1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 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-
05		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
06		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
07		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-		-0-

WIGINTON		WELL #:	D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		252 N	223	-0-	-29 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
04		270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230 3	N	-0-		-0-
05		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
06		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-		-0-
07		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-		-0-

WHORTON, W. A. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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	
02		308 N	277	-0-	-31 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
04		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
05		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
06		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
07		341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298 3	N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:	5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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	
02		364 N	308	-0-	-56 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
04		390 N	330	-0-	-60 B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
05		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
06		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
07		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
HARLAND -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

RAY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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 03/29/2023 - WELL PLUGGED 3/29/2023											

ROY		WELL #:	1	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3100 - 3172
02	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
07	530 N	530	-0-	B	-0-	530 3	N	-0-		-0-	

BERTIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2855 - 2972
02	826 N	826	-0-	B	-0-	826 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	710 N	710	-0-	B	-0-	710 3	N	-0-		-0-	
04	960 N	844	-0-	B	-0-	844 3	N	-0-		-0-	
05	930 N	700	-0-	B	-0-	700 3	N	-0-		-0-	
06	814 N	814	-0-	B	-0-	814 3	N	-0-		-0-	
07	868 N	741	-0-	B	-0-	741 3	N	-0-		-0-	

HOLT -F-		WELL #:	2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3028 - 3082
02	532 N	368	-0-	B	-0-	368 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	332 N	332	-0-	B	-0-	332 3	N	-0-		-0-	
04	450 N	373	-0-	B	-0-	373 3	N	-0-		-0-	
05	403 N	373	-0-	B	-0-	373 3	N	-0-		-0-	
06	342 N	342	-0-	B	-0-	342 3	N	-0-		-0-	
07	372 N	347	-0-	B	-0-	347 3	N	-0-		-0-	

MULLINIX		WELL #:	2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF.	2856 - 3096
02	364 N	319	-0-	B	-0-	319 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	363 N	363	-0-	B	-0-	363 3	N	-0-		-0-	
04	380 N	380	-0-	B	-0-	380 3	N	-0-		-0-	
05	385 N	385	-0-	B	-0-	385 3	N	-0-		-0-	
06	360 N	349	-0-	B	-0-	349 3	N	-0-		-0-	
07	403 N	283	-0-	B	-0-	283 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2769 - 2934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	2044	-0-	-756 B	2223	2044 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		2223								
03		3100 N	2334	-0-	-766 B	1457	2334 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	2495	-0-	-505 B	952	2495 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	2478	-0-	-622 B	330	2478 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	2677	-0-	-323 B	7	2677 3	N	-0-			-0-
07		2573 N	2361	-0-	-212 B	-0-	2361 3	N	-0-			-0-

SANGSTER		WELL #:		1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	293 - 3036
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-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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
02		2523 N	2329	-0-	-194 B	-0-	2329 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301 3	N	-0-			-0-
04		2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108 3	N	-0-			-0-
05		2573 N	2080	-0-	-493 B	-0-	2080 3	N	-0-			-0-
06		2220 N	1924	-0-	-296 B	-0-	1924 3	N	-0-			-0-
07		2170 N	2007	-0-	-163 B	-0-	2007 3	N	-0-			-0-

SAXBY		WELL #:		2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2707 - 3092
02		196 N	182	-0-	-14 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
04		420 N	215	-0-	-205 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
05		217 N	45	-0-	-172 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
06		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-		N	-0-			-0-
07		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2901 - 2960
02		1316 N	1312	-0-	-4 B	-0-	1312 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3	N	-0-			-0-
04		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3	N	-0-			-0-
05		1457 N	1346	-0-	-111 B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
06		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
07		1426 N	1400	-0-	-26 B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-

JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2966 - 3180
02		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
04		480 N	429	-0-	-51 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
05		465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
06		450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
07		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
IVENS		WELL #:		2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3125
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3	N	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
05	1209 N	1118	-0-	-91 B	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
06	1110 N	1087	-0-	-23 B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1100	-0-	-16 B	-0-	1100 3	N	-0-			-0-

LEE		WELL #:		1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209
02	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335 3	N	-0-			-0-
04	2880 N	1946	-0-	-934 B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
05	2759 N	2666	-0-	-93 B	-0-	2666 3	N	-0-			-0-
06	2250 N	1952	-0-	-298 B	-0-	1952 3	N	-0-			-0-
07	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125 3	N	-0-			-0-

HARLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3139
02	2800 N	1869	-0-	-931 B	2116	1869 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2116							
03	3100 N	1905	-0-	-1195 B	921	1905 3	N	-0-			-0-
04	2873 N	1952	-0-	-921 B	-0-	1952 3	N	-0-			-0-
05	2077 N	1844	-0-	-233 B	-0-	1844 3	N	-0-			-0-
06	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1917	-0-	-98 B	-0-	1917 3	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3000 - 3189
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-
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-

RAY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2929 - 3143
02	252 N	229	-0-	-23 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
04	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-

BISON		WELL #:		2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3032 - 3230
02	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1284	-0-	-36 B	-0-	1284 3	N	-0-			-0-
05	1333 N	1218	-0-	-115 B	-0-	1218 3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
RIFFE		WELL #:	1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2802 - 2902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	560 N	553	-0-	-7 B	-0-	553 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
06	600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
07	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 3	N	-0-			-0-

CRAIG "B"		WELL #:	2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2911 - 3135	
02	1092 N	1080	-0-	-12 B	-0-	1080 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1155	-0-	-75 B	-0-	1155 3	N	-0-			-0-
05	1209 N	1155	-0-	-54 B	-0-	1155 3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1147	-0-	-23 B	-0-	1147 3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1164	-0-	-45 B	-0-	1164 3	N	-0-			-0-

WIGINTON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2744 - 3038	
02	476 N	368	-0-	-108 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
04	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
05	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:	1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2755 - 2945	
02	672 N	585	-0-	-87 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
05	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-			-0-
06	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
07	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3	N	-0-			-0-

WITT		WELL #:	2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042	
02	728 N	706	-0-	-22 B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
04	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
05	775 N	747	-0-	-28 B	-0-	747 3	N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-			-0-
07	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-

WITTER "A"		WELL #:	2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889	
02	588 N	423	-0-	-165 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
06	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
07	589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
MYDA		WELL #:		1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 -	3125
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	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
02	2520 N	1855	-0-	-665	B	-0-	1855	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1594 N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	3	N	-0-		-0-
04	2370 N	2092	-0-	-278	B	-0-	2092	3	N	-0-		-0-
05	2046 N	1835	-0-	-211	B	-0-	1835	3	N	-0-		-0-
06	2605 N	2605	-0-	-0-	B	-0-	2605	3	N	-0-		-0-
07	2367 N	2367	-0-	-0-	B	-0-	2367	3	N	-0-		-0-

HARRIET		WELL #:		1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 -	3450
02	2076 N	1463	-0-	-613	B	-0-	1463	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3	N	-0-		-0-
04	2013 N	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013	3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1578	-0-	-34	B	-0-	1578	3	N	-0-		-0-
06	1964 N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	3	N	-0-		-0-
07	2077 N	1929	-0-	-148	B	-0-	1929	3	N	-0-		-0-

W A WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 -	2936
02	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3	N	-0-		-0-
04	1050 N	968	-0-	-82	B	-0-	968	3	N	-0-		-0-
05	1054 N	947	-0-	-107	B	-0-	947	3	N	-0-		-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3	N	-0-		-0-
07	992 N	972	-0-	-20	B	-0-	972	3	N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:		8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 -	3220
02	308 N	278	-0-	-30	B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3	N	-0-		-0-
04	330 N	244	-0-	-86	B	-0-	244	3	N	-0-		-0-
05	310 N	219	-0-	-91	B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
06	270 N	166	-0-	-104	B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
07	248 N	202	-0-	-46	B	-0-	202	3	N	-0-		-0-

BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 -	3250
02	2733 N	2733	-0-	-0-	B	-0-	2733	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3268 N	3268	-0-	-0-	B	-0-	3268	3	N	-0-		-0-
04	3480 N	2067	-0-	-1413	B	-0-	2067	3	N	-0-		-0-
05	4167 N	4167	-0-	-0-	B	-0-	4167	3	N	-0-		-0-
06	4074 N	4074	-0-	-0-	B	-0-	4074	3	N	-0-		-0-
07	3591 N	3591	-0-	-0-	B	-0-	3591	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2985 - 3168
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	896 N	739	-0-	-157 B	-0-	739 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-			-0-
04	900 N	818	-0-	-82 B	-0-	818 3	N	-0-			-0-
05	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
06	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
07	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-			-0-

GARRETT "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2948 - 3150
02	2800 N	2000	-0-	-800 B	1527	2000 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1527							
03	3100 N	1894	-0-	-1206 B	321	1894 3	N	-0-			-0-
04	2588 N	2267	-0-	-321 B	-0-	2267 3	N	-0-			-0-
05	2201 N	2100	-0-	-101 B	-0-	2100 3	N	-0-			-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
07	2356 N	2087	-0-	-269 B	-0-	2087 3	N	-0-			-0-

GILBERT A		WELL #:		1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300
02	504 N	488	-0-	-16 B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
04	540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
05	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
06	510 N	477	-0-	-33 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
07	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-

CLUCK 'H'		WELL #:		1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3003 - 3175
02	1232 N	1127	-0-	-105 B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1208	-0-	-32 B	-0-	1208 3	N	-0-			-0-
06	840 N	275	-0-	-565 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1020	-0-	-251 B	-0-	1020 3	N	-0-			-0-

SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2791 - 2955
02	3304 N	3203	-0-	-101 B	-0-	3203 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3417 N	3417	-0-	-0- B	-0-	3417 3	N	-0-			-0-
04	3540 N	3327	-0-	-213 B	-0-	3327 3	N	-0-			-0-
05	3534 N	3353	-0-	-181 B	-0-	3353 3	N	-0-			-0-
06	3344 N	3344	-0-	-0- B	-0-	3344 3	N	-0-			-0-
07	3441 N	3356	-0-	-85 B	-0-	3356 3	N	-0-			-0-

ETOILE		WELL #:		1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2751 - 2910
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
05	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
WHORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2815 - 3000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-		-0-	
04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-		-0-	
05	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 3	N	-0-		-0-	
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-		-0-	
07	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612 3	N	-0-		-0-	

BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2900 - 3070
02	952 N	648	-0-	-304 B	-0-	648 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-		-0-	
04	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-		-0-	
05	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3	N	-0-		-0-	
06	750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709 3	N	-0-		-0-	
07	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738 3	N	-0-		-0-	

IVENS R		WELL #:		3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2948 - 3151
02	728 N	725	-0-	-3 B	-0-	725 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-		-0-	
04	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-		-0-	
05	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797 3	N	-0-		-0-	
06	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3	N	-0-		-0-	
07	837 N	783	-0-	-54 B	-0-	783 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-		-0-	
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-		-0-	
05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-		-0-	
06	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-		-0-	
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-		-0-	

UPLAND RESOURCES LLC		878931									
PRONGER		WELL #:		1316	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3095 - 3222
02	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	556	-0-	-250 B	-0-	556 2	N	-0-		-0-	
04	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2	N	-0-		-0-	
05	837 N	538	-0-	-299 B	-0-	538 2	N	-0-		-0-	
06	540 N	242	-0-	-298 B	-0-	242 2	N	-0-		-0-	
07	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931							
PRONGER		WELL #:		2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2784 - 3170
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1450 N	466	-0-	-984 B	-0-	466	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2	N	-0-		-0-
04	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2	N	-0-		-0-
05	527 N	223	-0-	-304 B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
06	510 N	331	-0-	-179 B	-0-	331	2	N	-0-		-0-
07	620 N	455	-0-	-165 B	-0-	455	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
02	2800 N	1392	-0-	-1408	3622	1392	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2390	-0-	-710	2912	2390	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2199	-0-	-801	2111	1029	1	1170 3	N	-0-	-0-
05	2111 N	-0-	-0-	-2111	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-		-0-
07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2	N	-0-		-0-

JONES -T-		WELL #:		3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7542 - 7566
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-		-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-		-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	291	1	340 3	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	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
02	831 N	256	-0-	-575	-0-	256	2	Y	-0-		-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2	Y	-0-		-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-		-0-
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-		-0-

TEXFEL		WELL #:		307	RRCID ->	151672	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7226 - 7552
02	769 N	238	-0-	-531	-0-	238	2	N	-0-		-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	-0-		-0-
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2	N	-0-		-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	204045	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7094 - 7110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1 5	103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80 1	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HODGSON				WELL #: 2020	RRCID -> 195685	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7154 - 7481	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

MARGARET				WELL #: 1021	RRCID -> 197586	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	7064 - 7086	
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3099	2	4	9	N	94
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3271	2	7	9	N	100
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3046	2	1	9	N	101
05	3193	X	2688	-0-	-505	-0-	2687	2	1	9	N	102
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3148	2	4	9	N	106
07	3193	X	1539	-0-	-1654	-0-	1539	2			N	106

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	
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	11701	X	3455	-0-	-8246	-0-	3455	3			N	5
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	5
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	5
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	5
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	5
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	5

RED DEVIL				WELL #: 1019	RRCID -> 241145	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6406 - 6422	
02	19902	X	6395	-0-	-13507	-0-	6395	3			N	-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3			N	-0-
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-
*06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	3			N	-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	155109	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6412 - 6424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OSBORNE		WELL #:		177	RRCID ->	156571	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6417 - 6441		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HARLAND		WELL #:		2104	RRCID ->	157227	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6428		
02	733 N	133	-0-	-600	-0-	56	1	77	2	N	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	62	1	85	2	N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	60	1	86	2	N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	62	1	83	2	N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	60	1	82	2	N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	62	1	83	2	N	-0-			-0-

THOMAS		WELL #:		1104C	RRCID ->	158453	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6411 - 6727		
02	1141 N	188	-0-	-953	-0-	56	1	132	2	N	-0-			-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	62	1	163	2	N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	60	1	164	2	N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	62	1	177	2	N	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	60	1	175	2	N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	62	1	181	2	N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		2077	RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	6397 - 6418		
02	2472 N	459	-0-	-2013	-0-	56	1	403	2	N	-0-			-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	N	-0-			-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	455	2	N	-0-			-0-
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	62	1	425	2	N	-0-			-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	455	2	N	-0-			-0-
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	62	1	455	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6414 - 6430		
02	2800 N	1319	-0-	-1481	4381	56	1	1263	2	N	-0-			17
03	3100 N	1457	-0-	-1643	2738	62	1	1395	2	N	-0-			17
04	3000 N	1310	-0-	-1690	1048	60	1	1250	2	N	-0-			17
05	2404 N	1356	-0-	-1048	-0-	62	1	1294	2	N	-0-			17
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1225	2	N	-0-			17
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-			17

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6425 - 6435		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY				638486											
MANER A				WELL #: 2	RRCID -> 220126	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6428	- 6437						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1246	3	55	9	N	50				187
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1261	3	35	9	N	32				219
04	1440 N	1234	-0-	-206	-0-	1180	3	54	9	N	49				268
05	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1254	3	50	9	N	45	190	1		123
06	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	1171	3	39	9	N	35				158
07	1271 N	823	-0-	-448	-0-	793	3	30	9	N	27				185

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					CNTY: SHERMAN						
CORENE A				WELL #: 4	RRCID -> 156849	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 6396	- 6419						
02	1010 N	438	-0-	-572	-0-	438	2			Y	-0-				74
03	651 N	478	-0-	-173	-0-	478	2			Y	-0-				74
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-				74
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-				74
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-				74
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-				74

SCHAFFER B				WELL #: 2	RRCID -> 159562	COMPL. DATE 07/05/1996	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 6421	- 6441						
02	1232 N	579	-0-	-653	-0-	579	2			Y	-0-				-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-				-0-
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2			Y	-0-				-0-
05	651 N	517	-0-	-134	-0-	517	2			Y	-0-				-0-
06	600 N	445	-0-	-155	-0-	445	2			Y	-0-				-0-
07	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	2			Y	-0-				-0-

HARLAND D				WELL #: 1	RRCID -> 223868	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6496	- 6526						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

MARGA				WELL #: 4	RRCID -> 278834	COMPL. DATE 02/05/2011	TOTAL DEPTH 7005	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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						
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	11816 #		6933	-0-	-4883	-0-	6925	2	8	9	N	7					390
03	13082 #		6166	-0-	-6916	-0-	6160	2	6	9	N	5					395
04	12806 R		12806	-0-	-0-	-0-	12802	2	4	9	N	4					399
05	14515 R		14515	-0-	-0-	-0-	14508	2	7	9	N	6					405
06	7440 #		4645	-0-	-2795	-0-	4641	2	4	9	N	4					409
07	13237 #		10128	-0-	-3109	-0-	10121	2	7	9	N	6					415

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

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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2275 X		2275	-0-	-0-	-0-	159	1	2116	3	N	-0-					120
03	2462 X		2462	-0-	-0-	-0-	172	1	2290	3	N	-0-					120
04	2312 X		2312	-0-	-0-	-0-	162	1	2150	3	N	-0-					120
05	2511 X		2253	-0-	-258	-0-	158	1	2095	3	N	-0-					120
06	2430 X		2384	-0-	-46	-0-	167	1	2217	3	N	-0-					120
07	2511 X		NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					120

THREE CORRALLS (MORROW UPPER)															
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. -3- CORRALLS											89693 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS	
											598935				
WELL #: 1 A											RRCID -> 131527	COMPL. DATE 06/11/1989	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9151 - 9160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
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-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

TILLERSON (CHESTER)															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC CUDD -A-											90003 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE	
											875461				
WELL #: 1T											RRCID -> 127173	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 7718 - 7746	
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-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)															
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC SCHOENHALS											90164 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB	
											136042				
WELL #: 3861											RRCID -> 139784	COMPL. DATE 09/09/1991	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9885 - 9900	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-		-0-			
03	0 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-			
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-			
05	62 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-		-0-			
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-			
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-			

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER)															
MEWBOURNE OIL COMPANY TURNER -104-											90775 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE	
											562560				
WELL #: 1											RRCID -> 098035	COMPL. DATE 12/14/1981	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7687 - 7701	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	2	N	-0-	70			
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	N	-0-	70			
04	150 N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	N	-0-	70			
05	155 N	152	-0-	-0-	-0-	31	1	121	2	N	-0-	70			
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-	70			
07	155 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-	70			

TREMEL (MORROW LOWER)															
MEWBOURNE OIL COMPANY JOHN PAUL											91033 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB	
											562560				
WELL #: 3092											RRCID -> 209699	COMPL. DATE 12/14/2004	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 11940 - 11950	
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-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

TROSPER (ATOKA)			91464 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847										
WEIS 452			WELL #: 2		RRCID -> 212019			COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

HILL 433			WELL #: 3H		RRCID -> 246413			COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583		
02	12188 X	1591	-0-	-10597	-0-	1571	2	20 9	N	18			133
03	3410 X	1493	-0-	-1917	-0-	97	1	1392 2	N	4			137
						4	9						
04	3300 X	1478	-0-	-1822	-0-	3	1	1471 2	N	4			141
						4	9						
05	1891 X	1067	-0-	-824	-0-	3	1	1063 2	N	1			142
						1	9						
06	1710 X	986	-0-	-724	-0-	3	1	983 2	N	-0-			142
07	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	3	1	1794 2	N	-0-			142

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 211555			COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618		
COYOTE, WIL-E			WELL #: 1430										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	60 1		81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC			704176		RRCID -> 226424			COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501		
WEIS 452			WELL #: 3H										
02	2800 N	3125	-0-	325	325	3125	2		N	-0-			87
03	3678 X	3353	-0-	-325	-0-	3353	2		N	-0-			87
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			87
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-			87
06	2610 X	2214	-0-	-396	-0-	2214	2		N	-0-			87
07	2697 X	1512	-0-	-1185	-0-	1512	2		N	-0-			87

BUCHER 429			WELL #: 1H		RRCID -> 230938			COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461		
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			62
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			62
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3408	2	20 9	N	18			80
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-			80
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2881	2	8 9	N	7			87
07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			87

WEIS 452			WELL #: 4H		RRCID -> 232910			COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504		
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			77
03	2232 X	1460	-0-	-772	-0-	1460	2		N	-0-			77
04	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			77
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			77
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			77
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			77

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					114
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					114
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					114
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					114
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1					115
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					120

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

02	1064 X	682	-0-	-382	-0-	682	2			N	-0-					125
03	961 X	131	-0-	-830	-0-	131	2			N	-0-					125
04	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1177	2	106	9	N	96	1	8			220
05	967 X	967	-0-	-0-	-0-	941	2	26	9	N	24	189	1			55
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					55
07	1178 N	606	-0-	-572	-0-	562	2	44	9	N	40					95

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	3595 X	616	-0-	-2979	B	-0-	616	3		N	-0-					17
03	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3		N	-0-					17
04	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3		N	-0-					17
05	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3		N	-0-					17
06	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3		N	-0-					17
07	682 N	571	-0-	-111	B	-0-	571	3		N	-0-					17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
JONES				WELL #: 1344	RRCID -> 164762	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10620	- 10640		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1456 N	1434	-0-	-22 B	-0-	1434 2					39
03	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 2					39
04	1680 N	1284	-0-	-396 B	-0-	1284 2					39
05	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 2					39
06	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 2					39
07	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1818 2	164 9	N	149	188 1	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
DENISE				WELL #: 2275	RRCID -> 202250	COMPL. DATE 05/25/2017	TOTAL DEPTH 11455	PERF.11084	- 11202		
02	1367 N	636	-0-	-731 B	-0-	636 2					-0-
03	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2					-0-
04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2					-0-
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2					-0-
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2					-0-
07	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2					-0-

DENISE				WELL #: 3275	RRCID -> 210611	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 11375	PERF.10996	- 11158		
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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		
02	11928	11861	-0-	-67	22110	11860 2	1 9	N	1		78
03	13206	9332	-0-	-3874	18236	9295 2	37 9	N	34		112
04	12780	-0-	-0-	-12780	5456			N	-0-		112
05	13144 #	105	-0-	-13039	-0-	104 2	1 9	N	1		113
06	12720	610	-0-	-12110	-0-	588 2	22 9	N	20		133
07	13144	2580	-0-	-10564	-0-	2580 2		N	-0-		133

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		
02	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3					188
03	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	982 3	19 9	N	17		205
04	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3					205
05	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3					205
06	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3					205
07	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		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

TUFFY (CHESTER)		//CONT.//		91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
MCGARRAUGH "A"		WELL #:		5	RRCID -> 200298	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8449	-	8984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2604	2936	-0-	332 B	-27780	2936 2	N	-0-		94
03	2883	3037	-0-	154 B	-27626	3013 2	N	24 9	22	116
04	2790	2830	-0-	40 B	-27586	2830 2	N		-0-	116
05	2883	2896	-0-	13 B	-27573	2896 2	N		-0-	116
06	2790	2845	-0-	55 B	-27518	2827 2	N	18 9	16	132
07	2883	2882	-0-	-1 B	-27519	2879 2	N	3 9	3	135

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
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-		33
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-		33
04	1530 N	1222	-0-	-308	-0-	1222 3	N	-0-		33
05	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1394 3	N	-0-		33
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3	N	-0-		33
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-		33

COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
SKEETERBEE		WELL #:		3T	RRCID -> 202241	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8295	-	8300
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
COURSON -C-		WELL #:		1	RRCID -> 164735	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8440	-	8990
02	1181 N	673	-0-	-508	-0-	673 3	N	-0-		192
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		192
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		192
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		192
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		192
07	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176						
KING E		WELL #:		4	RRCID -> 234249	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8248	-	8256
02	1820 N	1691	-0-	-129	-0-	1691 2	N	-0-		38
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	N	-0-		38
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2	N	-0-		38
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1866 2	N	2 9	2	40
06	2070 N	1125	-0-	-945	-0-	1122 2	N	3 9	3	43
07	2077 N	932	-0-	-1145	-0-	932 2	N	-0-		43

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
SEYBOLD		WELL #:		2	RRCID ->	213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8306 - 8394
M	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
02	2336 N	1045	-0-	-1291	-0-	1045 2		N	-0-			75
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			75
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			75
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			75
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			75
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			75

WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:		F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8283 - 8305
02	2800 N	1446	-0-	-1354	2027	1446 2		N	-0-			50
03	3100 N	1752	-0-	-1348	679	1752 2		N	-0-			50
04	2155 N	1476	-0-	-679	-0-	1476 2		N	-0-			50
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			50
06	1710 N	1655	-0-	-55	-0-	1655 2		N	-0-			50
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-			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
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	56 1	157 2	N	-0-			62
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	62 1	204 2	N	-0-			62
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	60 1	201 2	N	-0-			62
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	62 1	228 2	N	-0-			62
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	60 1	232 2	N	-0-			62
*07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	62 1	192 2	N	-0-			62

TURNER (MORROW)				91885 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
LUTHI		WELL #:		1	RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9322 - 9336
02	29008 X	6483	-0-	-22525	-0-	6483 2		N	-0-			-0-
03	6417 X	6310	-0-	-107	-0-	6310 2		N	-0-			-0-
04	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455 2		N	-0-			-0-
05	7192 X	6521	-0-	-671	-0-	6521 2		N	-0-			-0-
06	6960 X	3700	-0-	-3260	-0-	3700 2		N	-0-			-0-
07	7192 X	3698	-0-	-3494	-0-	3698 2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	1		RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 9065 - 9076
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	1C		RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609 PERF. 9190 - 9290
02	2128 N	2111	-0-	-17	-0-	2100 3	11 9	N	10			197
03	2356 N	2353	-0-	-3	-0-	2344 3	9 9	N	8			205
04	2280 N	2246	-0-	-34	-0-	2227 3	19 9	N	17			222
05	2325 N	2068	-0-	-257	-0-	2051 3	17 9	N	15			237
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2293 3	26 9	N	24	185 1		76
07	2325 N	2310	-0-	-15	-0-	2307 3	3 9	N	3			79

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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02	2268	2127	-0-	-141 B	-6542	52 1	2073 2	N	2		30
						2 9					
03	2511	3221	-0-	710 B	-5832	62 1	3139 2	N	18		48
						20 9					
04	2430	2465	-0-	35 B	-5797	48 1	2415 2	N	2		50
						2 9					
05	2356 #	3375	-0-	1019 B	-4778	62 1	3302 2	N	10		60
						11 9					
06	2430	2919	-0-	489 B	-4289	60 1	2848 2	N	10		70
						11 9					
07	2511	2028	-0-	-483 B	-4772	62 1	1963 2	N	3		73
						3 9					

MEYER		WELL #: 1389		RRCID -> 098365		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9226 - 9238	
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAUMANN		WELL #: 1		RRCID -> 046485		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8771 - 8783	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BARTON		WELL #: 1		RRCID -> 048462		COMPL. DATE 06/12/1970		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8950 - 8960	
02	2015 N	714	-0-	-1301	-0-	714 3		N	-0-		168
03	713 N	596	-0-	-117	-0-	562 3	34 9	N	31	172 1	27
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		27
05	806 N	718	-0-	-88	-0-	707 3	11 9	N	10		37
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	765 3	1 9	N	1		38
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	682 3	3 9	N	3		41

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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			
02	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	56 1	334 2	N	-0-	43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	62 1	365 2	N	-0-	43
04	420 N	401	-0-	-19	B	-0-	60 1	341 2	N	-0-	43
05	434 N	405	-0-	-29	B	-0-	62 1	343 2	N	-0-	43
06	420 N	404	-0-	-16	B	-0-	60 1	344 2	N	-0-	43
07	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	62 1	368 2	N	-0-	43

KILE		WELL #: 1300 C		RRCID -> 093631		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322			
02	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	54 1	727 2	N	2	57
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	58 1	504 2	N	-0-	57
04	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	54 1	462 2	N	-0-	57
05	682 N	463	-0-	-219	B	-0-	62 1	398 2	N	3	60
06	540 N	404	-0-	-136	B	-0-	58 1	346 2	N	-0-	60
07	527 N	380	-0-	-147	B	-0-	50 1	330 2	N	-0-	60

PATTON		WELL #: 1316		RRCID -> 097303		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23

TURNER, S. E. (MORROW, UP.)		//CONT.//		91900 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MEKEEL				WELL #:	1	RRCID ->	113223	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9210 - 9219
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944		N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944		N	-0-			7
07	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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
02	392 #	344	-0-	-48		-0-	25 1	295 2	N	22	190 1	27
							24 9					
03	434 #	324	-0-	-110		-0-	23 1	292 2	N	8		35
							9 9					
04	423 R	423	-0-	-0-		-0-	30 1	364 2	N	26		61
							29 9					
05	403 #	395	-0-	-8		-0-	31 1	347 2	N	15		76
							17 9					
06	390 #	389	-0-	-1		-0-	30 1	334 2	N	23		99
							25 9					
07	434 #	408	-0-	-26		-0-	31 1	358 2	N	17		116
							19 9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
SPICER, A. P.				WELL #:	1	RRCID ->	151712	COMPL. DATE	09/05/1994	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6125 - 6376
02	2976 R	562	-0-	-2414		-0-	562 2		N	-0-		-0-
03	651 #	633	-0-	-18		-0-	633 2		N	-0-		-0-
04	600 #	595	-0-	-5		-0-	595 2		N	-0-		-0-
05	657 R	657	-0-	-0-		-0-	657 2		N	-0-		-0-
06	632 R	632	-0-	-0-		-0-	632 2		N	-0-		-0-
07	658 R	658	-0-	-0-		-0-	658 2		N	-0-		-0-

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

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

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

02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2					158
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					159
04	419 R	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1					160
05	568 R	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	N	1					161
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					161
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					161

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

02	708 S	708	-0-	-0-	-0-	625	2	83	9	N	75	167	1			5
03	682 S	576	-0-	-106	-0-	574	2	2	9	N	2					7
04	837 S	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1					8
05	912 S	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					9
06	726 S	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1					10
07	868 S	503	-0-	-365	-0-	502	2	1	9	N	1					11

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	28	1	1282	2	N	-0-					-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	23	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	-0-					-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	2	N	-0-					-0-
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	31	1	1466	2	N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	022757	COMPL. DATE	10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF. 5326 - 5335			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2122 N	452	-0-	-1670	-0-	452	2			N	-0-			-0-
03	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
05	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-			-0-
06	420 N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-			-0-
07	651 N	372	-0-	-279	-0-	372	2			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD						
O' LAUGHLIN		WELL #:		3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 5348 - 5352			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

O' LAUGHLIN		WELL #:		3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5352 - 5368			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

O' LAUGHLIN		WELL #:		3C	RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5357 - 5366			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-

TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
URSCHEL -49-		WELL #:		1	RRCID ->	088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7020 - 7127			
02	448 N	321	-0-	-127	-0-	321	2			Y	-0-			77
03	527 N	354	-0-	-173	-0-	354	2			Y	-0-			77
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	299	2	8	9	Y	7			84
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-			84
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-			84
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	302	2	1	9	Y	1			85

URSCHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6958 - 6987			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
URSHEL 58		WELL #:		2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6974 - 7068	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-		12
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-		12
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-		12
05	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2		N	-0-		12
06	1320 N	936	-0-	-384	-0-	936	2		N	-0-		12
07	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2		N	-0-		12

URSHEL		WELL #:		3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 6918 - 7006	
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-		20
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1871	2	17	9	15		35
04	1350 N	1237	-0-	-113	-0-	1218	2	19	9	17		52
05	1643 N	1211	-0-	-432	-0-	1204	2	7	9	6		58
06	1590 N	1035	-0-	-555	-0-	1031	2	4	9	4		62
07	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	1121	2	3	9	3		65

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
HUMPHREYS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7031 - 7048	
02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	306	1	2150	3	N	-0-	-0-
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	339	1	2183	3	N	-0-	-0-
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	328	1	2300	3	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	330	1	2377	2	N	-0-	-0-
07	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	341	1	2379	2	N	-0-	-0-

HUMPHREYS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7022 - 7027	
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-	35
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-	35
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-	35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-	35
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-	35

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
URSHEL		WELL #:		2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6993 - 7117	
02	91 N	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7065 - 7106	
02	2800 N	905	-0-	-1895	-0-	2591	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	1002	-0-	-2098	-0-	493	2			N	-0-	-0-
04	1466 N	973	-0-	-493	-0-	973	2			N	-0-	-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-	-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-	-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-	-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
URSCHHEL 50		WELL #:		4	RRCID ->	235586	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6828 - 7014	
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HUMPHREYS -40-		WELL #:		2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7002 - 7056	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

HUMPHREYS -40-		WELL #:		3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7032 - 7043	
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
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

HUMPHREYS 39		WELL #:		2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7086 - 7100	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

HUMPHREYS 46		WELL #:		4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 7050 - 7056	
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-		82
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		82
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		82
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		82
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	2		N	-0-		82
07	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2		N	-0-		82

HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7051 - 7072	
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1068	2	8 9	N	7		127
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-		127
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1305	2	12 9	N	11		138
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		138
06	1380 N	598	-0-	-782	-0-	598	2		N	-0-		138
07	1364 N	980	-0-	-384	-0-	980	2		N	-0-		138

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7081 - 7103		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH				3										
		WELL #:		3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8150 - 8180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	896 N	738	-0-	-158	-0-	738	3			N	-0-		227	
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-		227	
04	960 N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-		227	
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-		227	
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-		227	
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		227	

COURSON OIL & GAS, INC.				182785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
GEORGE, GARY ESTATE				107										
		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8242 - 8375		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ROWE				115	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:		115										
		WELL #:		115	RRCID ->	196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8230 - 8338		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2175 N	383	-0-	-1792	-0-	56	1	327	2	N	-0-		30	
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	62	1	349	2	N	-0-		30	
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	60	1	348	2	N	-0-		30	
05	434 N	12	-0-	-422	-0-	2	1	10	2	N	-0-		30	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		30	
07	434 N	205	-0-	-229	-0-	52	1	153	2	N	-0-		30	

MCGARRAUGH				1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:		1										
		WELL #:		1	RRCID ->	197616	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9248	PERF.	8422 - 8464		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	677	-0-	-2123	-0-	56	1	621	2	N	-0-		105	
03	1225 N	733	-0-	-492	-0-	62	1	671	2	N	-0-		105	
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	784	2	N	-0-		105	
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	N	-0-		105	
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	36	1	949	2	N	-0-		105	
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	62	1	939	2	N	-0-		105	

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		699 N	699	-0-	-0-	699 2			N	-0-	181 1		36
03		1098 N	1098	-0-	-0-	1055 2	43 9		N	39			75
04		180 N	93	-0-	-87	85 2	8 9		N	7			82
05		186 N	147	-0-	-39	122 2	25 9		N	23			105
06		180 N	138	-0-	-42	105 2	33 9		N	30			135
07		113 N	113	-0-	-0-	93 2	20 9		N	18			153

M3V ENERGY, LLC				519511									
HEDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8376 - 8404	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8332 - 8360	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
JEAN		WELL #:		2133	RRCID ->	202547	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8276 - 8306	
02		676 N	676	-0-	-0-	676 2			N	-0-			36
03		730 N	730	-0-	-0-	730 2			N	-0-			36
04		704 N	704	-0-	-0-	704 2			N	-0-			36
05		730 N	730	-0-	-0-	730 2			N	-0-			36
06		720 N	700	-0-	-20	700 2			N	-0-			36
07		715 N	715	-0-	-0-	715 2			N	-0-			33

HOOVER		WELL #:		2128	RRCID ->	230592	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8407 - 8436	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04		14B DENY	1234	-0-	1234	1234 2	1234 2		N	-0-			42
05		14B DENY	1971	-0-	1971	3205 2	1971 2		N	-0-			42
06		14B DENY	1370	-0-	1370	4575 2	1370 2		N	-0-			42
07		14B DENY	1089	-0-	1089	5664 2	1089 2		N	-0-			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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			58
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			58
05		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3	N	-0-			58
*06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			58
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58

EAA OPERATING, LLC		238472										
HEDRICK		WELL #: 3		RRCID -> 239621		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7864 - 7870		
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02		2800 N	1678	-0-	-1122	2861	1647 2	31 9	N	28		181
03		3100 N	252	-0-	-2848	13	244 2	8 9	N	7		188
04		600 N	153	-0-	-447	-0-	150 2	3 9	N	3		191
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		191
06		240 N	202	-0-	-38	-0-	167 2	35 9	N	32		223
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		223

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		
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
07	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		
02		2800 N	608	-0-	-2192	505	606 2	2 9	N	2		5
03		1218 N	713	-0-	-505	-0-	707 2	6 9	N	5		10
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	663 2	9 9	N	8		18
05		682 N	639	-0-	-43	-0-	639 2		N	-0-		18
06		690 N	673	-0-	-17	-0-	669 2	4 9	N	4		22
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	710 2	42 9	N	38		60

VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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						
02	1008 N	743	-0-	-265	-0-	1	1	742	2	N	-0-			-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
04	960 N	848	-0-	-112	-0-	848	2			N	-0-			-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-

PARKS -1-		WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516						
02	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4377	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4759	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	16	1	4483	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	248	1	4477	2	N	-0-			-0-
06	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	234	1	4400	2	N	-0-			-0-
07	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	245	1	4481	2	N	-0-			-0-

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631						
02	300	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUMPTER -10-		WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417						
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	4	1	1687	2	N	-0-			28
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			28
04	3000 N	4798	-0-	1798	-0-	1798	2	4797	2	N	1	1	8	28
05	3100 N	4915	-0-	1815	-0-	3613	2	4915	2	N	-0-			28
06	3000 N	4700	-0-	1700	-0-	5313	1	4699	2	N	-0-			28
07	10187 X	4874	-0-	-5313	-0-	4873	2	1	9	N	1	1	8	28

SUMPTER -10-		WELL #: 3		RRCID -> 172807		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374						
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
03	651 N	372	-0-	-279	-0-	372	2			N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
05	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-			-0-

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
JONES, L. L. 36		WELL #:		2	RRCID ->	162593	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14964 - 15002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2					-0-
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2					-0-
04	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2					-0-
07	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HEMPHILL			
CHANDLER				435	RRCID ->	170679	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	15375	PERF.15238 - 15276
02	2800 N	942	-0-	-1858	4747	942 2					9
03	3100 N	1355	-0-	-1745	3002	1355 2					9
04	3000 N	1305	-0-	-1695	1307	1305 2					9
05	2595 N	1288	-0-	-1307	-0-	1288 2					9
06	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	1256 2					9
07	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324 2					9

CHANDLER				5	RRCID ->	178500	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	15680	PERF.15518 - 15532
02	2800 N	618	-0-	-2182	565	618 2					30
03	1278 N	713	-0-	-565	-0-	713 2					30
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2					30
05	682 N	658	-0-	-24	-0-	658 2					30
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	615 2					30
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 2			3 5		27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL			
JONES -11-				1	RRCID ->	069196	COMPL. DATE	12/06/1976	TOTAL DEPTH	15330	PERF.14980 - 15106
02	1777 N	1622	-0-	-155	-0-	1622 2					-0-
03	3100 N	3929	-0-	829	829	3929 2					-0-
04	3000 N	3870	-0-	870	1699	3870 2					-0-
05	3100 N	4190	-0-	1090	2789	4190 2					-0-
06	6738 X	3949	-0-	-2789	-0-	3949 2					-0-
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2					-0-

CAMPBELL-WEBB				282	RRCID ->	165554	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	16080	PERF.15878 - 15898
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						83

VOODOO (CLEVELAND)				94122 025	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176							
COBLE 496		WELL #:		2H	RRCID ->	280774	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	6442	PERF. 6929 - 11107
02	5516	3364	-0-	-2152	7647	2604 2	760 9	N	691	591 1	376
03	6107	3506	-0-	-2601	5046	2733 2	773 9	N	703	765 1	314
04	5910	3189	-0-	-2721	2325	2483 2	706 9	N	642	594 1	362
05	5533 R	3208	-0-	-2325	-0-	2760 2	448 9	N	407	564 1	205
06	3870 #	2560	-0-	-1310	-0-	2099 2	461 9	N	419	379 1	245
07	3720 #	3460	-0-	-260	-0-	2924 2	536 9	N	487	385 1	347

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO DURO RESOURCES LLC		637389		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
TURKEY TRACK RANCH		WELL #: 1020		RRCID -> 122602		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652			
02	1854 N	778	-0-	-1076	-0-	778	2	N	-0-		318
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		318
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	1	N	-0-		318
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		318
06	600 N	506	-0-	-94	-0-	506	2	N	-0-		318
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		318

COBLE BUCKSKIN A 453		WELL #: 1		RRCID -> 216815		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680			
02	5122 X	2089	-0-	-3033	-0-	2076	2	13 9	N	12	177
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	3084	237
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	1		N	-0-	237
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-	237
06	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		N	-0-	237
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	237

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				
02	2018 N	1096	-0-	-922	-0-	56	1	1025	2	N	14	61
						15	9					
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1135	2	N	3	64
						3	9					
04	900 N	184	-0-	-716	-0-	8	1	176	2	N	-0-	64
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	30	1	1293	2	N	-0-	64
06	1170 N	473	-0-	-697	-0-	28	1	445	2	N	-0-	64
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	62	1	1220	2	N	11	75
						12	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			
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-	97
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-	97
04	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1137	2		N	-0-	97
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-	97
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-	97
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT	97

ABBEY		WELL #: 1024		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114

WAKA, W. (CLEVELAND)		//CONT.//		94705 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
ARCHER-DENDY UNIT				WELL #: 1025 C	RRCID -> 092565	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	6436	-	7746		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
POPE				WELL #: 1	RRCID -> 196418	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6480	-	7784
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	32 1	1413 2	N	71				215
03	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	78 9	2901 2	N	89	120	1		184
04	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	31 1	2883 2	N	34				218
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	98 9	2582 2	N	12	168	1		62
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	30 1	1610 2	N	10				72
07	1612 N	1350	-0-	-262	-0-	37 9	1314 2	N	5				77

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)				94705 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
DENDY, D. R.				WELL #: 251	RRCID -> 258041	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8302	-	8318
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	28 1	35 2	N	-0-				62
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	31 1	37 2	N	-0-				62
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30 1	39 2	N	-0-				62
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	31 1	41 2	N	-0-				62
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	30 1	42 2	N	-0-				62
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	31 1	45 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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-

WARREN (CLEVELAND)		//CONT.//		95292 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
KEMP		WELL #:		3H	RRCID ->	276526	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	7500 - 11286
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		22695 X	4213	-0-	-18482	-0-		4015 2	198 9	N	180	165
03		4774 X	4638	-0-	-136	-0-		4414 2	224 9	N	204	189
04		4770 X	4060	-0-	-710	-0-		3845 2	215 9	N	195	215
05		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-		4732 2	217 9	N	197	230
06		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-		4960 2	204 9	N	185	236
07		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-		4677 2	194 9	N	176	233

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

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
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 2		N	-0-	-0-
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		2 1	1097 2	N	-0-	-0-
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-		725 2		N	-0-	-0-
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-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395								
ALEXANDER		WELL #:		202	RRCID ->	245613	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11296 - 12762
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 2		N	-0-	649
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 2		N	-0-	649
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 2		N	-0-	649
05		279 N	225	-0-	-54	-0-		225 2		N	-0-	649
*06		397 N	397	-0-	-0-	-0-		397 2		N	-0-	649
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274 2		N	-0-	25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ALEXANDER		WELL #:		205H	RRCID ->	260548	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11607 - 15903
02		3332 X	3316	-0-	-16	-0-		3222 2	94 9	N	85	332
03		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-		4837 2	98 9	N	89	231
04		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-		4453 2	119 9	N	108	339
05		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-		4622 2	98 9	N	89	242
06		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-		5221 2	64 9	N	58	300
07		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-		5187 2	142 9	N	129	231

ALEXANDER		WELL #:		203H	RRCID ->	262854	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11457	PERF.	11680 - 16031
02		4788 X	4086	-0-	-702	-0-		4086 2		N	-0-	199
03		5239 X	4576	-0-	-663	-0-		4576 2		N	-0-	199
04		5040 X	4373	-0-	-667	-0-		4373 2		N	-0-	199
05		5115 X	4418	-0-	-697	-0-		4408 2	10 9	N	9	208
06		4440 X	4390	-0-	-50	-0-		4386 2	4 9	N	4	212
07		4588 X	4427	-0-	-161	-0-		4427 2		N	-0-	212

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ALEXANDER		//CONT.// //CONT.//		95355 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
				875461											
		WELL #:		204H	RRCID ->	266959	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11459	PERF.11609 - 15942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				266
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				266
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				266
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				266
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				266
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				266

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS -C-				95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
				220903											
		WELL #:		1	RRCID ->	041099	COMPL. DATE	09/26/1966	TOTAL DEPTH	20085	PERF.19563 - 19952				
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-				-0-
03	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	16	1	10022	2	N	-0-				-0-
04	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-				-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-				-0-
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	185	1	4778	2	N	-0-				-0-
07	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	285	1	4981	2	N	-0-				-0-

BOWERS -B-				WELL #:	2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.19560 - 20135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

BOWERS -E-				WELL #:	1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.19890 - 20244
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS D				450175		RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.19321 - 19830
02	65147 X	30760	-0-	-34387	-0-	30760	2			N	-0-	-0-
03	40147 X	40147	-0-	-0-	-0-	40147	2			N	-0-	-0-
04	37350 X	37350	-0-	-0-	-0-	37350	2			N	-0-	-0-
05	46713 X	46713	-0-	-0-	-0-	46713	2			N	-0-	-0-
06	40901 X	40901	-0-	-0-	-0-	40901	2			N	-0-	-0-
07	40145 X	33813	-0-	-6332	-0-	33813	2			N	-0-	-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC ALEXANDER -D-				703395		RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.20310 - 20366
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	102
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-	102
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	102
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	102
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	102
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	10

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		95355 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
ALEXANDER		WELL #: 103		RRCID -> 076997		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2	Y	-0-		-0-
03	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2	Y	-0-		-0-
04	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	8072	2	Y	1	8	-0-
05	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	8424	-0-	8424	8424	8424	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	8279	-0-	8279	16703	8278	2	Y	1	8	-0-

MCMORDIE		WELL #: 108		RRCID -> 084544		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 082173		COMPL. DATE 03/10/1979		TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928			
BOWERS -E-		WELL #: 2									
02	4312 X	3896	-0-	-416	-0-	56	1	N	-0-		-0-
03	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		-0-
04	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2	N	-0-		-0-
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-		-0-
06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	190	1	N	-0-		-0-
07	4774 X	4591	-0-	-183	-0-	248	1	N	-0-		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 201077		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853			
B&W ALEXANDER 2		WELL #: 1									
02	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-		115
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-		115
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-		115
05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2	N	-0-		115
*06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	-0-		115
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-		10

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			
02	2800 N	1679	-0-	-1121	805	1679	2	N	-0-		-0-
03	2513 N	1708	-0-	-805	-0-	1708	2	N	-0-		-0-
04	1860 N	1578	-0-	-282	-0-	1578	2	N	-0-		-0-
05	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	1724	2	N	-0-		-0-
06	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2	N	-0-		-0-
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-		-0-

BOWERS -G-		WELL #: 2		RRCID -> 279577		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASHITA CREEK (PENN) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FORGEY SWD SYSTEM		95355 750 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: D 1		RRCID -> 052814		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	108 X	108	-0-	-0-	-0-	56	1	52	2	N	-0-					187
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					187
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					187
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					187
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					187

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS, A. -ET- -AL- -F-		450175		RRCID -> 022782		COMPL. DATE 12/31/1960		TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A								
02	2308 N	939	-0-	-1369	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	994	-0-	-326	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	501	-0-	-522	-0-	501	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 229599		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599								
02	26183 X	12447	-0-	-13736	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
03	16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	16293	2			N	-0-					-0-
04	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
05	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
06	15780 X	14392	-0-	-1388	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
07	16306 X	12689	-0-	-3617	-0-	12689	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC BOWERS		676084		RRCID -> 067878		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) BCE-MACH II LLC SANDERS 60		95361 003 040205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 2		RRCID -> 245389		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884								
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1705	2	13	9	N	12					126
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1863	2	18	9	N	16					142
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					142
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2063	2	13	9	N	12					154
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2006	2	18	9	N	16	113	1			57
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2083	2	9	9	N	8					65

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	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					
02	1022 N	197	-0-	-825	-0-	197	2			N	-0-				136
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	393	2	30	9	N	27				163
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	195	2	11	9	N	10	149	1		24
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	218	2	8	9	N	7				31
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	227	2	2	9	N	2				33
07	217 N	90	-0-	-127	-0-	87	2	3	9	N	3				36

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)		95361 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
ALEXANDER		WELL #: 107		RRCID -> 078053		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13824 - 13840					
*02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2651	2	7	9	N	6				83
*03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-				83
*04	2700 X	2590	-0-	-110	-0-	2590	2			N	-0-				83
05	2883 X	2326	-0-	-557	-0-	2326	2			N	-0-	55	1		28
*06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-				28
07	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT				28

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID -> 168139		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13645 - 13922			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER)		95453 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
WATERFIELD -16-		WELL #: 1		RRCID -> 107429		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 13855		PERF.13408 - 13695					
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERFIELD 16		WELL #: 2		RRCID -> 159162		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 13912		PERF.13766 - 13785					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	394	-0-	-2406	120	393	2	1 9	N	1			110
03	751 N	631	-0-	-120	-0-	630	2	1 9	N	1	47 1		64
04	780 N	300	-0-	-480	-0-	300	2		N	-0-			64
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			64
06	600 N	164	-0-	-436	-0-	164	2		N	-0-			64
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			64

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BASIN ROYALTY		WELL #: 103		RRCID -> 197903		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
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

WEST PARK (GRANITE WASH)		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
MITCHELL, MARY -10-		WELL #: 1		RRCID -> 151120		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
EFFIE HAYES 18		WELL #:		1	RRCID ->	209079	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	12306 - 13524
M	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
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1264 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1914 2	31 9	Y	28	24 1	3 8	1
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1726 2	3 9	Y	3	3 8		1
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1586 2	70 9	Y	64	60 1	1 8	4
06	1860 N	1040	-0-	-820	-0-	1010 2	30 9	Y	27	23 1	1 8	7
07	1798 N	716	-0-	-1082	-0-	690 2	26 9	Y	24	24 1		7

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		1	RRCID ->	211362	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	15610	PERF.	11928 - 14224
02	2800 N	565	-0-	-2235	-0-	1273	562 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
03	1806 N	533	-0-	-1273	-0-	530 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
04	780 N	451	-0-	-329	-0-	447 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
*05	620 N	448	-0-	-172	-0-	447 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*06	510 N	349	-0-	-161	-0-	348 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
07	465 N	390	-0-	-75	-0-	389 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #:		2	RRCID ->	212671	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12048 - 14231
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		Y	-0-			-0-
03	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		Y	-0-			-0-
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		Y	-0-			-0-
05	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2926 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	2970 N	2206	-0-	-764	-0-	2206 2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	4627	-0-	1527	-0-	4627 2		Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #:		3	RRCID ->	213370	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	12015 - 14122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HOLMES 17		WELL #: 1		RRCID -> 216824		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2023 - WELL PLUGGED 07/28/23																

REID 9		WELL #: 3		RRCID -> 217255		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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								
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	Y	4	1	8			3
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					3
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					3
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	345	2	18	9	Y	16					19

ZYBACH 19		WELL #: 1		RRCID -> 219322		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372								
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-
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-

REID 9		WELL #: 1		RRCID -> 223340		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248								
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					37
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	227	2	1	9	N	1					38
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1	9	N	1	1	8			38
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					38
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					38
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	393	2	28	9	N	25					63

WEST PARK SWD 18		WELL #: 1		RRCID -> 224177		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932								
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
HOLT 20		WELL #: 2		RRCID -> 228563		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13771		PERF.11940 - 13660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1740 2	2 9	Y	2	2 8	26
03	1891 N	1689	-0-	-202	-0-	1615 2	74 9	Y	67	4 8	89
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1793 2	8 9	Y	7	6 8	90
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2006 2	47 9	Y	43	1 8	132
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		Y	-0-	59 1	72
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2117 2	21 9	Y	19	1 8	90

FLEETWOOD TRUST 16		WELL #: 1		RRCID -> 228649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15583		PERF.11956 - 15326	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-		-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		Y	-0-		-0-
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		Y	-0-		-0-
06	150 N	59	-0-	-91	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-		-0-

HOLT 19		WELL #: 3		RRCID -> 229601		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11882 - 14298	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	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	
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1382 2	4 9	Y	4	4 8	-0-
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2248 2	59 9	Y	54	47 1	3
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2273 2	6 9	Y	5	5 8	3
05	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2317 2	136 9	Y	124	119 1	7
06	2190 N	1697	-0-	-493	-0-	1638 2	59 9	Y	54	46 1	14
07	2263 N	892	-0-	-1371	-0-	837 2	55 9	Y	50	49 1	14

FUHRMAN 19		WELL #: 2		RRCID -> 230215		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11901 - 14178	
02	22 N	-0-	-0-	-22	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOLMES 17		WELL #: 4H		RRCID -> 232361		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12033		PERF.12300 - 13655	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 4		RRCID -> 234032		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11814 - 14214	
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		Y	-0-		-0-
03	1116 N	977	-0-	-139	-0-	977 2		Y	-0-		-0-
04	1140 N	884	-0-	-256	-0-	884 2		Y	-0-		-0-
05	1178 N	934	-0-	-244	-0-	934 2		Y	-0-		-0-
06	960 N	928	-0-	-32	-0-	928 2		Y	-0-		-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		Y	-0-		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOLT 20		WELL #:		3 H	RRCID ->	239141	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13551	PERF.11852	- 12612
M	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
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	700 1	50 9	Y	45	169 1		22
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	775 1	65 9	Y	59	1 8		80
04	780 N	474	-0-	-306	-0-	442 1	32 9	Y	29	1 8		108
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	775 1	86 2	Y	49			157
						54 9						
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	738 1	24 2	Y	29	156 1		30
						32 9						
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	675 1	64 9	Y	58			88

FUHRMAN 19		WELL #:		6	RRCID ->	239403	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11950	- 14305
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		5	RRCID ->	241714	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11854	- 14088
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895 2		Y	-0-			158
03	7936 X	7246	-0-	-690	-0-	7222 2	24 9	Y	22	167 1		13
04	7680 X	6756	-0-	-924	-0-	6756 2		Y	-0-			13
05	7936 X	7671	-0-	-265	-0-	7671 2		Y	-0-			13
06	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575 2		Y	-0-			13
07	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118 2		Y	-0-			13

ZYBACH		WELL #:		313H	RRCID ->	242888	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	11879	PERF.12152	- 14472
02	13976 X	2820	-0-	-11156	-0-	2805 2	15 9	Y	14			204
03	3069 X	2956	-0-	-113	-0-	2921 2	35 9	Y	32	110 1		126
04	3000 X	2966	-0-	-34	-0-	16 1	2918 2	Y	29	114 1		41
						32 9						
05	3131 X	3097	-0-	-34	-0-	209 1	2838 2	Y	45			86
						50 9						
06	2850 X	2742	-0-	-108	-0-	232 1	2510 2	Y	-0-	19 1		37
07	2945 X	2942	-0-	-3	-0-	248 1	2672 2	Y	20	7 1		50
						22 9						

FUHRMAN 19		WELL #:		12	RRCID ->	242895	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	14396	PERF.11764	- 14183
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456 N	403	-0-	-1053	-0-	391	2	12	9	Y	11	170 1	13
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-		13
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-		13
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-		13
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-		13
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		13

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	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

02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-		-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-		-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-		-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-		-0-
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-		-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

02	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-		-0-
03	2666 N	2265	-0-	-401	-0-	2265	2			Y	-0-		-0-
04	2580 N	1845	-0-	-735	-0-	1845	2			Y	-0-		-0-
05	2666 N	1935	-0-	-731	-0-	1935	2			Y	-0-		-0-
06	2190 N	1990	-0-	-200	-0-	1990	2			Y	-0-		-0-
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2011	2	1	9	Y	1	1 8	-0-

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	1 8	5
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		5
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
07	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

02	2800 N	1599	-0-	-1201	9990	1568	2	31	9	Y	28	8 8	170
03	3100 N	944	-0-	-2156	7834	921	2	23	9	Y	21	162 1	22
04	3000 N	459	-0-	-2541	5293	435	2	24	9	Y	22	9 8	35
05	3100 N	2043	-0-	-1057	4236	2025	2	18	9	Y	16	2 8	49
06	3000 N	827	-0-	-2173	2063	820	2	7	9	Y	6	1 8	54
07	3100 N	1043	-0-	-2057	6	1022	2	21	9	Y	19	1 8	72

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
HAYES, EFFIE 18		WELL #: 5 H		RRCID -> 248376		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 13729		PERF.12100 - 13572			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	21941 X	3481	-0-	-18460	-0-	3461	2	20	9	Y	18	18 8	-0-
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4872	2	140	9	Y	127	103 1	18 8
04	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4510	2	28	9	Y	25	25 8	6
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4469	2	306	9	Y	278	262 1	6 8
06	4740 X	3339	-0-	-1401	-0-	3203	2	136	9	Y	124	102 1	6 8
07	4898 X	4176	-0-	-722	-0-	4054	2	122	9	Y	111	107 1	6 8

HELTON 18		WELL #: 2		RRCID -> 248783		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15032		PERF.12008 - 14788			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	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			
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	318	1	2943	2	Y	47	1 8	160
						52	9						
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	371	1	3497	2	Y	43	182 1	1 8
						47	9						
04	3300 X	3044	-0-	-256	-0-	360	1	2629	2	Y	50	1 8	69
						55	9						
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	369	1	4165	2	Y	51		120
						56	9						
06	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	360	1	4988	2	Y	58		178
						64	9						
07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	359	1	4224	2	Y	52	171 1	59
						57	9						

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 4H		RRCID -> 258634		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12002		PERF.12825 - 16343			
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	140	1	5347	2	Y	69	183 1	1 8
						76	9						104
03	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	155	1	5782	2	Y	91	1 8	194
						100	9						
04	5610 X	5538	-0-	-72	-0-	150	1	5320	2	Y	62	161 1	1 8
						68	9						94
05	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	155	1	5579	2	Y	60		154
						66	9						
06	5940 X	5118	-0-	-822	-0-	150	1	4904	2	Y	58		212
						64	9						
07	6138 X	4389	-0-	-1749	-0-	155	1	4204	2	Y	27	159 1	80
						30	9						

REID 9		WELL #: 6H		RRCID -> 258642		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12090		PERF.12315 - 16553			
02	4340 X	3681	-0-	-659	-0-	3595	2	86	9	Y	78	150 1	60
03	4805 X	4525	-0-	-280	-0-	4430	2	95	9	Y	86	1 8	145
04	4650 X	4507	-0-	-143	-0-	4426	2	81	9	Y	74	3 8	216
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4460	2	34	9	Y	31	151 1	1 8
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4303	2	110	9	Y	100	1 8	194
07	4433 X	4410	-0-	-23	-0-	4374	2	36	9	Y	33	1 8	226

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	531	1	2273	2	Y	50
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	564	1	2237	2	Y	100
						55	9				
04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	480	1	2190	2	Y	180
						89	9				
05	2697 X	1929	-0-	-768	-0-	496	1	1431	2	Y	30
						2	9				
06	2730 X	2470	-0-	-260	-0-	480	1	1990	2	Y	30
07	2821 X	2710	-0-	-111	-0-	496	1	2213	2	Y	30
						1	9				

REID 9		WELL #: 5H		RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12260 - 16519	
02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2464	2	36	9	Y	140
03	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2851	2	96	9	Y	223
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2406	2	25	9	Y	73
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2677	2	56	9	Y	124
06	2760 N	2576	-0-	-184	-0-	2537	2	39	9	Y	159
07	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2598	2	31	9	Y	187

EDEN 11		WELL #: 3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 11918		PERF.12180 - 16143	
02	2800 N	7040	-0-	4240	35729	7005	2	35	9	Y	141
03	3100 N	3801	-0-	701	36430	3777	2	24	9	Y	161
04	39237 X	2807	-0-	-36430	-0-	2779	2	28	9	Y	185
05	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3532	2	30	9	Y	30
06	3660 X	2906	-0-	-754	-0-	2873	2	33	9	Y	60
07	3782 X	2848	-0-	-934	-0-	2822	2	26	9	Y	84

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12168		PERF.12178 - 16484	
02	9726 X	-0-	-0-	-9726	-0-			4		Y	49
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			174		Y	215
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1304	2	74	9	Y	87
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2261	2	111	9	Y	10
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2709	2	36	9	Y	35
07	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	2942	2	124	9	Y	139

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12150 - 16363	
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	545	2	48	9	Y	197
03	3100 N	3607	-0-	507	507	3576	2	31	9	Y	57
04	3000 N	2602	-0-	-398	109	2556	2	46	9	Y	96
05	2198 N	2089	-0-	-109	-0-	2063	2	26	9	Y	119
06	3480 X	1853	-0-	-1627	-0-	1843	2	10	9	Y	127
07	3596 X	3466	-0-	-130	-0-	3432	2	34	9	Y	157

EDEN 11		WELL #: 4H		RRCID -> 263980		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 12326		PERF.12390 - 16413	
02	22274 X	3870	-0-	-18404	-0-	3737	2	133	9	Y	277
03	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4739	2	200	9	Y	243
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4623	2	282	9	Y	270
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4475	2	244	9	Y	133
06	4590 X	3192	-0-	-1398	-0-	3018	2	174	9	Y	278
07	4743 X	3823	-0-	-920	-0-	3681	2	142	9	Y	221

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HOLT 20		WELL #: 4H		RRCID -> 264800		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 12206		PERF.12270		- 16634				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	3528 X	3146	-0-	-382	-0-	3044	2	102	9	Y	93	153	1	3 8	37	
03	3906 X	3146	-0-	-760	-0-	3059	2	87	9	Y	79	4	8		112	
04	3780 X	3113	-0-	-667	-0-	3019	2	94	9	Y	85	9	8		188	
05	3906 X	3046	-0-	-860	-0-	2961	2	85	9	Y	77	173	1	2 8	90	
06	2970 X	2605	-0-	-365	-0-	2539	2	66	9	Y	60	1	8		149	
07	3069 X	2998	-0-	-71	-0-	2924	2	74	9	Y	67	163	1	1 8	52	

ZYBACH		WELL #: 613H		RRCID -> 264864		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 11878		PERF.11934		- 16667				
02	5796 X	5695	-0-	-101	-0-	5585	2	110	9	Y	100				202	
03	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6408	2	108	9	Y	98	181	1		119	
04	6210 X	5886	-0-	-324	-0-	5795	2	91	9	Y	83	181	1	1 8	20	
05	6417 X	5809	-0-	-608	-0-	5741	2	68	9	Y	62				82	
06	6210 X	5059	-0-	-1151	-0-	4989	2	70	9	Y	64				146	
07	6417 X	4301	-0-	-2116	-0-	4260	2	41	9	Y	37	162	1	1 8	20	

REID 9		WELL #: 7H		RRCID -> 265883		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 12062		PERF.12230		- 16913				
02	13166 X	2785	-0-	-10381	-0-	140	1	2512	2	Y	121	348	1	2 8	58	
						133	9									
03	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	155	1	2774	2	Y	57	2	8		113	
						63	9									
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	150	1	2696	2	Y	53	2	8		164	
						58	9									
05	3069 X	2899	-0-	-170	-0-	155	1	2709	2	Y	32	152	1	1 8	43	
						35	9									
06	2850 N	2642	-0-	-208	-0-	150	1	2452	2	Y	36	1	8		78	
						40	9									
07	2945 N	2651	-0-	-294	-0-	75	1	2533	2	Y	39				117	
						43	9									

HOLT 20		WELL #: 5H		RRCID -> 266240		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13687		PERF.13456		- 18373				
02	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	56	1	5011	2	Y	35	5	8		212	
						39	9									
03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	38	1	5150	2	Y	108	180	1	8 8	132	
						119	9									
04	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5232	2	40	9	Y	36	7	8		161	
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5026	2	15	9	Y	14	1	8		174	
06	5040 X	4328	-0-	-712	-0-	2	1	4326	2	Y	-0-	147	1		22	
07	5208 X	4508	-0-	-700	-0-	4508	2			Y	-0-				22	

HELTON 18		WELL #: 4H		RRCID -> 266394		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.12088		- 16603				
02	2800 N	1074	-0-	-1726	-0-	789	997	2	77	9	Y	70	180	1	2 8	15
03	2379 N	1590	-0-	-789	-0-		1527	2	63	9	Y	57	2	8		70
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		1519	2	56	9	Y	51	2	8		119
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1374	2	50	9	Y	45	1	8		163
06	1500 N	1126	-0-	-374	-0-		1081	2	45	9	Y	41	161	1	1 8	42
07	1550 N	1097	-0-	-453	-0-		1054	2	43	9	Y	39	1	8		80

HELTON 18		WELL #: 5H		RRCID -> 267157		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 12085		PERF.12096		- 16503				
02	2800 X	2521	-0-	-279	-0-	2485	2	36	9	Y	33	154	1	2 8	37	
03	3100 X	3040	-0-	-60	-0-	2996	2	44	9	Y	40	2	8		75	
04	3000 X	2983	-0-	-17	-0-	2948	2	35	9	Y	32	2	8		105	
05	3007 X	2719	-0-	-288	-0-	2680	2	39	9	Y	35	1	8		139	
06	2910 X	2536	-0-	-374	-0-	2495	2	41	9	Y	37	1	8		175	
07	3007 X	2222	-0-	-785	-0-	2196	2	26	9	Y	24	168	1	1 8	30	

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
HELTON 18		WELL #:		6SL	RRCID ->	267168	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12250	- 16473	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
02	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	15994 2	347 9	Y	315	183 1	22 8	275	
03	17636 X	17636	-0-	-0-	-0-	17164 2	472 9	Y	429	517 1	18 8	169	
04	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	17069 2	453 9	Y	412	354 1	33 8	194	
05	17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	16745 2	414 9	Y	376	356 1	9 8	205	
06	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	14692 2	377 9	Y	343	318 1	9 8	221	
07	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	16668 2	385 9	Y	350	363 1	9 8	199	

HOLMES 17		WELL #:		8H	RRCID ->	267846	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12280	- 17093	
02	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8062 2	110 9	Y	100	14 8		173	
03	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	9893 2	162 9	Y	147	183 1	10 8	127	
04	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	8240 2	97 9	Y	88	163 1	12 8	40	
05	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	7956 2	89 9	Y	81	3 8		118	
06	9600 X	7263	-0-	-2337	-0-	7175 2	88 9	Y	80	3 8		195	
07	9920 X	7860	-0-	-2060	-0-	7774 2	86 9	Y	78	158 1	3 8	112	

HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12125	- 16203	
02	28584 X	5636	-0-	-22948	-0-	5538 2	98 9	N	89	2 8		127	
03	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5912 2	129 9	N	117	167 1	2 8	75	
04	6300 X	5448	-0-	-852	-0-	5334 2	114 9	N	104	3 8		176	
05	6510 X	5191	-0-	-1319	-0-	5084 2	107 9	N	97	175 1	1 8	97	
06	6300 X	4997	-0-	-1303	-0-	4888 2	109 9	N	99	1 8		195	
07	6231 X	5067	-0-	-1164	-0-	4956 2	111 9	N	101	161 1	1 8	134	

EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.12125	- 16650	
02	41973 X	7068	-0-	-34905	-0-	6686 2	382 9	Y	347	178 1	14 8	484	
03	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9481 2	245 9	Y	223	351 1	13 8	343	
04	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10326 2	265 9	Y	241	340 1	18 8	226	
05	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	9934 2	222 9	Y	202	329 1	4 8	95	
06	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6913 2	157 9	Y	143	4 8		234	
07	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	12496 2	256 9	Y	233	183 1	5 8	279	

HOLT 20		WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12327	- 14383	
02	2128 X	1988	-0-	-140	-0-	1953 2	35 9	N	32	165 1	3 8	53	
03	2356 X	2025	-0-	-331	-0-	1958 2	67 9	N	61	4 8		110	
04	2280 X	1975	-0-	-305	-0-	1925 2	50 9	N	45	8 8		147	
05	2356 X	2076	-0-	-280	-0-	2020 2	56 9	N	51	2 8		196	
06	2280 X	1626	-0-	-654	-0-	1590 2	36 9	N	33	124 1	1 8	104	
07	2201 X	1891	-0-	-310	-0-	1859 2	32 9	N	29	1 8		132	

EDEN 11		WELL #:		8H	RRCID ->	270359	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12102	- 16753	
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1393 2	22 9	Y	20	5 8		135	
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1601 2	37 9	Y	34	6 8		163	
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1861 2	28 9	Y	25	156 1	5 8	27	
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1607 2	15 9	Y	14	1 8		40	
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713 2	10 9	Y	9	1 8		48	
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2235 2	14 9	Y	13	1 8		60	

HOLMES 17		WELL #:		9H	RRCID ->	270424	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12380	- 17153	
02	8624 X	7687	-0-	-937	-0-	7584 2	103 9	N	94			122	
03	9548 X	7781	-0-	-1767	-0-	7683 2	98 9	N	89	169 1		42	
04	8580 X	7256	-0-	-1324	-0-	7165 2	91 9	N	83			125	
05	8525 X	7313	-0-	-1212	-0-	7229 2	84 9	N	76	162 1		39	
06	8250 X	6985	-0-	-1265	-0-	6902 2	83 9	N	75			114	
07	8525 X	7177	-0-	-1348	-0-	7090 2	87 9	N	79	178 1		15	

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ZYBACH 19		WELL #: 5H		RRCID -> 270427		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2648	2	174	9	N	158	182 1 31 8 74
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3553	2	209	9	N	190	174 1 35 8 55
04	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3845	2	180	9	N	164	42 8 177
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3864	2	140	9	N	127	184 1 10 8 110
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3526	2	141	9	N	128	158 1 10 8 70
07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3443	2	127	9	N	115	9 8 176

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 8H		RRCID -> 270627		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993				
02	3696 X	3607	-0-	-89	-0-	3491	2	116	9	N	105	178 1 16 8 171
03	4960 X	4687	-0-	-273	-0-	4602	2	85	9	N	77	19 8 229
04	4890 X	4298	-0-	-592	-0-	4111	2	187	9	N	170	170 1 24 8 205
05	5053 X	4673	-0-	-380	-0-	4545	2	128	9	N	116	173 1 6 8 142
06	14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	14225	2	111	9	N	101	6 8 237
07	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5040	2	105	9	N	95	165 1 5 8 162

HOLT 20		WELL #: 6H		RRCID -> 270977		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888				
02	T. A.	9885	-0-	9885	28625	525	1	9208	2	Y	138	343 1 10 8 67
03	T. A.	7904	-0-	7904	36529	775	1	6991	2	Y	125	15 8 177
04	T. A.	7230	-0-	7230	43759	735	1	6340	2	Y	141	186 1 22 8 110
05	T. A.	6546	-0-	6546	50305	593	1	5862	2	Y	83	5 8 188
06	57214 X	6909	-0-	-50305	-0-	750	1	6032	2	Y	115	165 1 4 8 134
07	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	425	1	7320	2	Y	75	156 1 3 8 50

EDEN 11		WELL #: 6H		RRCID -> 271312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903				
02	3052 X	1932	-0-	-1120	-0-	1851	2	81	9	Y	74	15 8 203
03	3379 X	2213	-0-	-1166	-0-	2127	2	86	9	Y	78	181 1 16 8 84
04	3270 X	2324	-0-	-946	-0-	2238	2	86	9	Y	78	20 8 142
05	3379 X	2694	-0-	-685	-0-	2593	2	101	9	Y	92	161 1 6 8 67
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2781	2	111	9	Y	101	9 8 159
07	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3759	2	109	9	Y	99	176 1 10 8 72

ZYBACH 19		WELL #: 4H		RRCID -> 272109		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943				
02	18547 X	3176	-0-	-15371	-0-	2967	2	209	9	Y	190	183 1 50 8 64
03	4743 X	3146	-0-	-1597	-0-	2927	2	219	9	Y	199	173 1 51 8 39
04	4050 X	3077	-0-	-973	-0-	2897	2	180	9	Y	164	66 8 137
05	3720 X	2506	-0-	-1214	-0-	2363	2	143	9	Y	130	181 1 16 8 70
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2846	2	128	9	Y	116	17 8 169
07	2945 X	2754	-0-	-191	-0-	2624	2	130	9	Y	118	169 1 16 8 102

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 7H		RRCID -> 272256		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883				
02	54767 X	10484	-0-	-44283	-0-	10379	2	105	9	N	95	172 1 14 8 124
03	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	10038	2	140	9	N	127	170 1 17 8 64
04	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9363	2	116	9	N	105	18 8 151
05	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	9002	2	91	9	N	83	159 1 4 8 71
06	8250 X	7950	-0-	-300	-0-	7838	2	112	9	N	102	4 8 169
07	8525 X	8258	-0-	-267	-0-	8186	2	72	9	N	65	159 1 3 8 72

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
EDEN 11 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	272715	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12299	PERF.	12270	- 16971
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07		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				
02	119836	X	21445	-0-	-98391	-0-	20602	2	843	9	Y	766	646	1	80	8	226
03	26753	X	22208	-0-	-4545	-0-	21349	2	859	9	Y	781	833	1	75	8	99
04	25530	X	19881	-0-	-5649	-0-	19089	2	792	9	Y	720	538	1	96	8	185
05	23746	X	20600	-0-	-3146	-0-	19840	2	760	9	Y	691	693	1	23	8	160
06	20670	X	16570	-0-	-4100	-0-	15923	2	647	9	Y	588	514	1	25	8	209
07	21837	X	21837	-0-	-0-	-0-	21129	2	708	9	Y	644	669	1	23	8	161

HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #:		2H	RRCID ->	285098	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	12159	PERF.	12500	- 22598				
02	91390	X	17158	-0-	-74232	-0-	16749	2	409	9	Y	372	323	1	26	8	137
03	20584	X	18786	-0-	-1798	-0-	18346	2	440	9	Y	400	337	1	24	8	176
04	18810	X	18128	-0-	-682	-0-	17613	2	515	9	Y	468	537	1	29	8	78
05	19375	X	18887	-0-	-488	-0-	18493	2	394	9	Y	358	342	1	7	8	87
06	17760	X	17489	-0-	-271	-0-	17094	2	395	9	Y	359	172	1	7	8	267
07	18352	X	18267	-0-	-85	-0-	17835	2	432	9	Y	393	526	1	7	8	127

CUTLASS MD		WELL #:		2H	RRCID ->	294706	COMPL. DATE	06/21/2022	TOTAL DEPTH	12411	PERF.	12325	- 18164				
02	866591	X	59128	-0-	-807463	-0-	55976	2	3152	9	N	2865	2813	1			214
03	75330	X	60468	-0-	-14862	-0-	57291	2	3177	9	N	2888	2988	1			114
04	72900	X	55300	-0-	-17600	-0-	52486	2	2814	9	N	2558	2407	1			265
05	75330	X	55160	-0-	-20170	-0-	52587	2	2573	9	N	2339	2568	1			36
06	72900	X	49574	-0-	-23326	-0-	47060	2	2514	9	N	2285	2009	1			312
07	50333	X	50333	-0-	-0-	-0-	47815	2	2518	9	N	2289	2327	1			274

CUTLASS MD		WELL #:		1H	RRCID ->	295317	COMPL. DATE	06/21/2022	TOTAL DEPTH	12447	PERF.	12648	- 22322				
08	0		173681	-0-	173681	417322	165776	2	7905	9	N	7186	7221	1			247
09	0		141232	-0-	141232	558554	135291	2	5941	9	N	5401	5531	1			117
10	0		123194	-0-	123194	681748	117896	2	5298	9	N	4816	4747	1			186
11	0		102839	-0-	102839	784587	98323	2	4516	9	N	4105	4039	1			252
12	0		94539	-0-	94539	879126	90239	2	4300	9	N	3909	3988	1			173
01	0		85989	-0-	85989	965115	82263	2	3726	9	N	3387	3290	1			270
02	0		70987	-0-	70987	1036102	67916	2	3071	9	N	2792	2737	1			325
03	0	Z	72379	-0-	72379	1108481	69243	2	3136	9	N	2851	3140	1			36
04	0	Z	66396	-0-	66396	1174877	63561	2	2835	9	N	2577	2349	1			264
05	0	Z	66601	-0-	66601	1241478	64004	2	2597	9	N	2361	2580	1			45
06	0	Z	59990	-0-	59990	1301468	57446	2	2544	9	N	2313	2035	1			323
07	0	Z	61512	-0-	61512	1362980	58926	2	2586	9	N	2351	2489	1			185

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	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
02	2800 N	2028	-0-	-772	6604	2028 2		Y	-0-			98
03	3100 N	1132	-0-	-1968	4636	1132 2		Y	-0-			98
04	3000 N	1894	-0-	-1106	3530	1642 2	252 9	Y	229			327
05	3100 N	1790	-0-	-1310	2220	1788 2	2 9	Y	2	195 1		134
06	3000 N	1598	-0-	-1402	818	1598 2		Y	-0-			134
07	2546 N	1728	-0-	-818	-0-	1684 2	44 9	Y	40			174

ZYBACH				WELL #: 307	RRCID -> 243627	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11951	- 14148			
02	2800 N	1201	-0-	-1599	3703	302 1 98 9	801 2	N	89	186 1		104
03	3100 N	619	-0-	-2481	1222	335 1	284 2	N	-0-			104
04	2384 N	1162	-0-	-1222	-0-	324 1 56 9	782 2	N	51			155
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	335 1 45 9	990 2	N	41			196
*06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	324 1	700 2	N	-0-			196
07	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	334 1	809 2	N	-0-	4 5		192

ZYBACH				WELL #: 407	RRCID -> 246111	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 14452	PERF.11815	- 14394			
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HAYS				WELL #: 106	RRCID -> 252668	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 14310	PERF.12076	- 14092			
02	2800 N	481	-0-	-2319	77	481 2		N	-0-			63
03	651 N	292	-0-	-359	-0-	292 2		N	-0-			63
04	600 N	298	-0-	-302	-0-	298 2		N	-0-			63
05	527 N	444	-0-	-83	-0-	211 2	233 9	N	212	195 1		80
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			80
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	592 2	56 9	N	51			131

ZYBACH				WELL #: 507H	RRCID -> 260661	COMPL. DATE 02/24/2013	TOTAL DEPTH 12201	PERF.12180	- 15608			
02	21075 X	4072	-0-	-17003	-0-	793 1 174 9	3105 2	N	158	190 1		83
03	4588 X	3425	-0-	-1163	-0-	878 1 56 9	2491 2	N	51			134
04	4440 X	4360	-0-	-80	-0-	850 1 54 9	3456 2	N	49			183
05	4588 X	4520	-0-	-68	-0-	878 1 110 9	3532 2	N	100	193 1		90
06	4350 X	4068	-0-	-282	-0-	850 1 14 9	3204 2	N	13			103
07	4495 X	4434	-0-	-61	-0-	878 1 96 9	3460 2	N	87			190

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
LEE 5		WELL #:		5	RRCID ->	218307	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11855 - 13812
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

ZYBACH 15		WELL #:		2H	RRCID ->	253350	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	12208 - 16463
02	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6697	2	241	9	N	219	185 1 284
03	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7667	2	166	9	N	151	435
04	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7055	2	245	9	N	223	372 1 286
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5761	2	114	9	N	104	390
06	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5633	2	188	9	N	171	187 1 374
07	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5282	2	91	9	N	83	178 1 279

ZYBACH 15		WELL #:		3H	RRCID ->	261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	11776 - 16183
02	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6367	2	106	9	N	96	302
03	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6843	2	111	9	N	101	403
04	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7266	2	132	9	N	120	187 1 336
05	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7380	2	94	9	N	85	189 1 232
06	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6879	2	113	9	N	103	335
07	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6857	2	98	9	N	89	170 1 254

WEST PARK (UPPER MORROW)				96537 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
REID 9		WELL #:		1	RRCID ->	166919	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16201	PERF.	15228 - 15248
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HELTON 18		WELL #:		1R	RRCID ->	167816	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15955 - 16015
02	6636 X	6168	-0-	-468	-0-	6166	2	2	9	N	2	2 8 -0-
03	7347 X	6819	-0-	-528	-0-	6817	2	2	9	N	2	2 8 -0-
04	7110 X	5910	-0-	-1200	-0-	5908	2	2	9	N	2	2 8 -0-
05	6820 X	5370	-0-	-1450	-0-	5370	2			N	-0-	-0-
06	6600 X	4177	-0-	-2423	-0-	4177	2			N	-0-	-0-
07	6820 X	3	-0-	-6817	-0-	3	2			N	-0-	-0-

HOLMES 17		WELL #:		2	RRCID ->	168834	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15334 - 15350
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (UPPER MORROW)		//CONT.//		96537 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FOWLSTON ESTATE		WELL #:		1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.15500 - 15511	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		8512 X	1012	-0-	-7500	-0-	1012	2	N	-0-		-0-
03		9424 X	3457	-0-	-5967	-0-	3457	2	N	-0-		-0-
04		8880 X	3494	-0-	-5386	-0-	3494	2	N	-0-		-0-
05		6758 X	4383	-0-	-2375	-0-	4383	2	N	-0-		-0-
06		3360 X	2941	-0-	-419	-0-	2941	2	N	-0-		-0-
07		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
HILL, J. H.		WELL #:		201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.13447 - 14897	
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELER-PAN (HUNTON)				96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		036587								
BRONCO CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	072549	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	14960	PERF.14819 - 14857	
02		8736 X	8066	-0-	-670	-0-	8066	2	N	-0-		148
03		9672 X	8805	-0-	-867	-0-	8805	2	N	-0-		148
04		9060 X	8846	-0-	-214	-0-	8846	2	N	-0-		148
05		9362 X	8370	-0-	-992	-0-	8368	2	N	2		150
06		9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9091	2	N	156 9	142 179 1	113
07		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			N	NO RPT		113

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
WILLIAMS, S. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060938	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	17250	PERF.14672 - 14699	
02		11116 X	10808	-0-	-308	-0-	10808	2	N	-0-		212
03		12307 X	12204	-0-	-103	-0-	12112	2	N	84	189 1	107
04		11820 X	11590	-0-	-230	-0-	11561	2	N	29 9		133
05		12276 X	11999	-0-	-277	-0-	11971	2	N	28 9		158
06		11880 X	10274	-0-	-1606	-0-	10244	2	N	30 9		185
07		12214 X	12197	-0-	-17	-0-	12182	2	N	15 9	14 172 1	27

CITY OF SHAMROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	061598	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	15038	PERF.14842 - 14870	
02		31038 X	5632	-0-	-25406	-0-	5621	2	N	11 9	10	103
03		6634 X	6521	-0-	-113	-0-	6447	2	N	74 9	67	170
04		6420 X	6055	-0-	-365	-0-	6038	2	N	17 9	15	185
05		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2	N	-0-		185
06		6300 X	5911	-0-	-389	-0-	5863	2	N	48 9	44 186 1	43
07		6510 X	6129	-0-	-381	-0-	6129	2	N	-0-		43

WARREN, G. C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	065255	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	14875	PERF.14750 - 14766	
02		7252 X	7052	-0-	-200	-0-	7052	2	N	-0-		132
03		8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2	N	-0-		132
04		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2	N	-0-		132
05		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7922	2	N	3 9	3	135
06		7830 X	4971	-0-	-2859	-0-	4971	2	N	-0-		135
07		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2	N	-0-		135

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		N	-0-		205	
03		4092 X	4033	-0-	-59	-0-	4033	2		N	-0-		205	
04		3960 X	3764	-0-	-196	-0-	3764	2		N	-0-		205	
05		4216 X	3931	-0-	-285	-0-	3931	2		N	-0-		205	
06		4080 X	3453	-0-	-627	-0-	3431	2	22	9	N	20	225	
07		4216 X	4036	-0-	-180	-0-	4036	2		N	-0-		225	

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042														
02		2800 N	2218	-0-	-582	6219	2218	2		N	-0-		133	
03		3100 N	2654	-0-	-446	5773	2608	2	46	9	N	42	175	
04		3000 N	2324	-0-	-676	5097	2281	2	43	9	N	39	214	
05		3100 N	2353	-0-	-747	4350	2353	2		N	-0-	154 1	60	
06		3000 N	2219	-0-	-781	3569	2219	2		N	-0-		60	
07		3100 N	2259	-0-	-841	2728	2259	2		N	-0-		60	

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647														
02		9016 X	8979	-0-	-37	-0-	8979	2		N	-0-		213	
03		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2		N	-0-		213	
04		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2		N	-0-		213	
05		10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2		N	-0-		213	
06		9810 X	9124	-0-	-686	-0-	9124	2		N	-0-		213	
07		10137 X	8541	-0-	-1596	-0-	8500	2	41	9	N	37	100	

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747														
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275														
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-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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														
02		4228 X	3570	-0-	-658	-0-	3570	3		N	-0-		112	
03		4681 X	3246	-0-	-1435	-0-	3245	3	1	9	N	1	113	
04		4530 X	3518	-0-	-1012	-0-	3518	3		N	-0-		113	
05		4061 X	3779	-0-	-282	-0-	3779	3		N	-0-		113	
06		3930 X	3239	-0-	-691	-0-	3239	3		N	-0-		113	
07		3968 X	3282	-0-	-686	-0-	3282	3		N	-0-		113	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930														
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912														
02		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-		3	
03		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		N	-0-		3	
04		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-		3	
05		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-		3	
06		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		N	-0-		3	
07		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT		3	

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JACO -A-		96782 600 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441																
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	56	1	4067	2	N	-0-					-0-
03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	4410 X	3810	-0-	-600	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4546	-0-	-73	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC MOORE																
WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382																
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHEELER, N. (MORROW) UNBRIDLED RESOURCES, LLC METHODIST HOME 2																
WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A																
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																
02	504 X	453	-0-	-51	-0-	435	2	18	9	N	16					233
03	713 X	508	-0-	-205	-0-	456	2	52	9	N	47	160	1			120
04	425 X	425	-0-	-0-	-0-	414	2	11	9	N	10					130
05	806 X	241	-0-	-565	-0-	213	2	28	9	N	25					155
06	480 N	270	-0-	-210	-0-	234	2	36	9	N	33	183	1			5
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	790	2	25	9	N	23					28

METHODIST HOME 2																
WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248																
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					133
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					133
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					133
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					133
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					133
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					125

CHILDRENS HOME 2																
WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004																
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					150
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	467	2	64	9	N	58					208
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	438	2	81	9	N	74					282
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	478	2	96	9	N	87	192	1			177
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	448	2	121	9	N	110					287
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	487	2	150	9	N	136	192	1			231

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MOORE 10		WELL #:		1	RRCID ->	254792	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11380	- 15457
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	269255	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14931	- 14970
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		96785 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
REYNOLDS		WELL #:		5025H	RRCID ->	256456	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12390	- 16627
02	195 N	29	-0-	-166	-0-	29 2		N		-0-		37
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N		-0-		37
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N		-0-		37
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N		-0-		37
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N		-0-		37
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N		-0-		37

ELMORE		WELL #:		1023H	RRCID ->	257843	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	17521	PERF.13095	- 14726
02	7112 X	6395	-0-	-717	-0-	628 1	5613 2	N	140			289
03	7595 X	7548	-0-	-47	-0-	154 9	775 1	6583 2	N	173	370 1	92
04	7260 X	6807	-0-	-453	-0-	190 9	750 1	5925 2	N	120		212
05	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	132 9	775 1	7183 2	N	170	349 1	33
06	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	187 9	733 1	7067 2	N	171		204
07	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	744 1	188 9	7128 2	N	136	170 1	170
						150 9						

LANCASTER		WELL #:		2058H	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11278	- 15149
02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	220 1	4119 2	Y	81	172 1		130
03	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	89 9	248 1	4752 2	Y	87		217
04	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	96 9	240 1	4132 2	Y	48	175 1	90
05	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	53 9	248 1	5388 2	Y	76		166
06	4860 X	4629	-0-	-231	-0-	84 9	240 1	4298 2	Y	83		249
07	5022 X	4056	-0-	-966	-0-	91 9	244 1	3765 2	Y	43	171 1	121
						47 9						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC LANCASTER		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	448	1	982	2	Y	70			267
						77	9							
03	1240 N	715	-0-	-525	-0-	488	1	188	2	Y	35	187	1	115
						39	9							
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	472	1	1092	2	Y	67			182
						74	9							
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	488	1	1462	2	Y	60	185	1	57
						66	9							
06	660 N	349	-0-	-311	-0-	324	1	25	9	Y	23			80
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	444	1	556	2	Y	24			104
						26	9							

LANCASTER		WELL #: 5058H		RRCID -> 266508		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 11428		PERF.11446 - 16222				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. EDWARDS		252131		RRCID -> 266298		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11631 - 15048				
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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY REYNOLDS '25'		562560		RRCID -> 270426		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 12157		PERF.12486 - 16308				
02	4312 X	3766	-0-	-546	-0-	28	1	3685	2	N	48			238
						53	9							
03	4650 X	4030	-0-	-620	-0-	29	1	3942	2	N	54	195	1	97
						59	9							
04	4350 X	3770	-0-	-580	-0-	29	1	3675	2	N	60			157
						66	9							
05	4495 X	4234	-0-	-261	-0-	31	1	4140	2	N	57			214
						63	9							
06	4350 X	2960	-0-	-1390	-0-	28	1	2888	2	N	40			254
						44	9							
07	4185 X	3267	-0-	-918	-0-	31	1	3200	2	N	33	182	1	105
						36	9							

ELMORE '23'		WELL #: 1H		RRCID -> 270671		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 12223		PERF.12559 - 16694				
02	6216 X	4922	-0-	-1294	-0-	25	1	4803	2	N	85			304
						94	9							
03	6851 X	5664	-0-	-1187	-0-	31	1	5564	2	N	63	193	1	174
						69	9							
04	6420 X	6184	-0-	-236	-0-	30	1	6020	2	N	122			296
						134	9							
05	6076 X	5221	-0-	-855	-0-	31	1	5103	2	N	79	195	1	180
						87	9							
06	5880 X	4103	-0-	-1777	-0-	28	1	4007	2	N	62			242
						68	9							
07	6386 X	5726	-0-	-660	-0-	31	1	5608	2	N	79	193	1	128
						87	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
BLASDEL				WELL #: 604	RRCID -> 241411	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 14050	PERF.11189	- 13865		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2463	N	340	-0-	-2123	-0-	340 2	N	-0-		33
03	589	N	423	-0-	-166	-0-	423 2	N	-0-		33
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432 2	N	-0-		33
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		33
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389 2	N	-0-		33
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373 2	N	-0-		33

ZYBACH				WELL #: 6011H	RRCID -> 256455	COMPL. DATE 10/11/2011	TOTAL DEPTH 11671	PERF.12097	- 16392		
02	23017	X	4764	-0-	-18253	-0-	4604 2	160 9	Y	145 223 1	75
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5231 2	246 9	Y	224 226 1	73
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5057 2	194 9	Y	176 115 1	134
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5125 2	173 9	Y	157 224 1	67
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	324 1	4741 2	Y	163 209 1	21
							179 9				
07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	335 1	5130 2	Y	183 103 1	101
							201 9				

LUTHER WILLIS SL				WELL #: 209H	RRCID -> 256457	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 11554	PERF.11808	- 15987		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUTHER WILLIS SL				WELL #: 409H	RRCID -> 256459	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 11606	PERF.11500	- 15788		
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	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		
02	18370	X	2695	-0-	-15675	-0-	706 1	1846 2	N	130 142 1	126
							143 9				
03	4495	X	3477	-0-	-1018	-0-	796 1	2560 2	N	110 170 1	66
							121 9				
04	4350	X	3727	-0-	-623	-0-	770 1	2840 2	N	106	172
							117 9				
05	4154	X	3791	-0-	-363	-0-	796 1	2898 2	N	88 155 1	105
							97 9				
06	4020	X	3036	-0-	-984	-0-	770 1	2145 2	N	110 154 1	61
							121 9				
07	3844	X	2758	-0-	-1086	-0-	796 1	1879 2	N	75	136
							83 9				

BLASDEL				WELL #: 304H	RRCID -> 259024	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL DEPTH 11400	PERF.12048	- 16372		
02	18087	X	2956	-0-	-15131	-0-	2805 2	151 9	N	137 199 1	173
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3715 2	141 9	N	128 166 1	135
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1790 2	62 9	N	56 150 1	41
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2980 2	120 9	N	109	150
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3117 2	91 9	N	83 133 1	100
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2578 2	118 9	N	107 166 1	41

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
ZYBACH		WELL #: 5011H		RRCID -> 259426		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 11622		PERF.11980 - 16307			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	25741 X	2880	-0-	-22861	-0-	496	1	2384	2	Y	-0-		-0-
03	6665 X	2947	-0-	-3718	-0-	539	1	2408	2	Y	-0-		-0-
04	6300 X	3512	-0-	-2788	-0-	522	1	2990	2	Y	-0-		-0-
05	6510 X	5069	-0-	-1441	-0-	539	1	4530	2	Y	-0-		-0-
06	4680 X	2992	-0-	-1688	-0-	522	1	2470	2	Y	-0-		-0-
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	539	1	3429	2	Y	-0-		-0-

ZYBACH		WELL #: 4011H		RRCID -> 259427		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 11698		PERF.12215 - 16556			
02	13127 X	2365	-0-	-10762	-0-	2292	2	73	9	N	66		193
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3342	2	47	9	N	43	193	43
04	2550 X	1132	-0-	-1418	-0-	1122	2	10	9	N	9		52
05	2604 X	2008	-0-	-596	-0-	2008	2			N	-0-		52
06	3270 X	2427	-0-	-843	-0-	324	1	2097	2	N	5		57
						6	9						
07	3379 X	2413	-0-	-966	-0-	335	1	2075	2	N	3		60
						3	9						

LOTT		WELL #: 2016H		RRCID -> 259679		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 12093		PERF.12227 - 16638			
02	22014 X	5432	-0-	-16582	-0-	5425	2	7	9	N	6	197	122
03	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5522	2	136	9	N	124	195	51
04	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5115	2	101	9	N	92		143
05	5642 X	5357	-0-	-285	-0-	5173	2	184	9	N	167	178	132
06	5460 X	4739	-0-	-721	-0-	4555	2	184	9	N	167	190	109
07	5642 X	4464	-0-	-1178	-0-	4329	2	135	9	N	123	191	41

BLASDEL 45		WELL #: 3045H		RRCID -> 261987		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 11320		PERF.11970 - 16029			
02	18141 X	3379	-0-	-14762	-0-	3148	2	231	9	N	210	335	135
03	3968 X	3469	-0-	-499	-0-	3256	2	213	9	N	194	186	143
04	3720 X	3629	-0-	-91	-0-	3434	2	195	9	N	177	195	125
05	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	1079	1	3248	2	N	170	59	236
						187	9						
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	1044	1	2867	2	N	214	350	100
						235	9						
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	1079	1	2699	2	N	145	166	79
						160	9						

LOTT 15		WELL #: 2015H		RRCID -> 262348		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11726		PERF.11602 - 14989			
02	16177 X	3083	-0-	-13094	-0-	2892	2	191	9	N	174	184	107
03	4061 X	3079	-0-	-982	-0-	3049	2	30	9	N	27		134
04	3930 X	2199	-0-	-1731	-0-	2077	2	122	9	N	111	185	60
05	4061 X	1755	-0-	-2306	-0-	1746	2	9	9	N	8		68
06	3300 X	1066	-0-	-2234	-0-	1066	2			N	-0-		68
07	3410 X	902	-0-	-2508	-0-	902	2			N	-0-		68

ELMORE		WELL #: 2023H		RRCID -> 262690		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 12251		PERF.12790 - 17233			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
PYLE		WELL #: 402HB		RRCID -> 264866		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11855 - 15903		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	19202 X	4049	-0-	-15153	-0-		3850 2	199 9	N	181	182 1	114
03	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-		4401 2	238 9	N	216	190 1	140
04	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-		4210 2	218 9	N	198	174 1	164
05	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-		4252 2	227 9	N	206	321 1	49
06	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-		5043 2	196 9	N	178	172 1	55
07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-		4555 2	226 9	N	205	156 1	104

LUTHER WILLIS		WELL #: 1SL		RRCID -> 264929		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
02	13231 X	4059	-0-	-9172	-0-		3982 2	77 9	N	70					215
03	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-		4730 2	96 9	N	87	175 1				127
04	2910 X	2614	-0-	-296	-0-		2549 2	65 9	N	59					186
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-		3724 2	53 9	N	48					234
06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-		324 1	2938 2	N	75	190 1				119
							83 9								
07	3007 X	2964	-0-	-43	-0-		335 1	2573 2	N	51					170
							56 9								

LUTHER WILLIS		WELL #: 2SL		RRCID -> 264930		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
02	55929 X	10482	-0-	-45447	-0-		10321 2	161 9	N	146	361 1				47
03	11222 X	10903	-0-	-319	-0-		10641 2	262 9	N	238	180 1				105
04	10860 X	10701	-0-	-159	-0-		10463 2	238 9	N	216	188 1				133
05	11222 X	9935	-0-	-1287	-0-		9735 2	200 9	N	182	191 1				124
06	10860 X	10492	-0-	-368	-0-		10306 2	186 9	N	169	191 1				102
07	11222 X	9779	-0-	-1443	-0-		9581 2	198 9	N	180	177 1				105

LUTHER WILLIS SL		WELL #: 0709H		RRCID -> 264938		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 11852		PERF.11865 - 14943	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	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		
02	4165 X	1317	-0-	-2848	-0-		1239 2	78 9	N	71	185 1	99
03	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-		1405 2	130 9	N	118	177 1	40
04	1710 X	1573	-0-	-137	-0-		1495 2	78 9	N	71		111
05	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-		1079 1	1171 2	N	72		183
							79 9					
06	1710 X	1332	-0-	-378	-0-		1044 1	198 2	N	82	194 1	71
							90 9					
07	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-		1079 1	504 2	N	40		111
							44 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		9857 X	3284	-0-	-6573	-0-	638 1	2544 2	N	93	182 1		74	
							102 9							
03		2697 X	2242	-0-	-455	-0-	707 1	1424 2	N	101	158 1		17	
							111 9							
04		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	684 1	3533 2	N	95			112	
							105 9							
05		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	707 1	2120 2	N	80	118 1		74	
							88 9							
06		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	684 1	2038 2	N	47	96 1		25	
							52 9							
07		2697 X	2546	-0-	-151	-0-	707 1	1786 2	N	48			73	
							53 9							

BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	12140	- 15877	
02		2800 N	1590	-0-	-1210	-0-	4947 1	1457 2	N	121	183 1		92	
							4598 2	2572 2	N	163	183 1		72	
03		3100 N	2751	-0-	-349	-0-	3820 2	2070 2	N	138			210	
							2222 2	152 9	N	175	195 1		190	
04		3000 N	2222	-0-	-778	-0-	3668 2	2755 2	N	162	188 1		164	
							2948 2	193 9	N	175	195 1		190	
05		3100 N	2948	-0-	-152	-0-	3364 2	2518 2	N	162	188 1		164	
							2696 2	178 9	N	166	146 1		184	
06		3000 N	2696	-0-	-304	-0-	2308 2	1861 2	N	166	146 1		184	
							2044 2	183 9	N	166	146 1		184	

LOTT		WELL #:		7016H	RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	17168	PERF.	12490	- 16862	
02		10546 X	4676	-0-	-5870	-0-	4503 2	173 9	Y	157	265 1		107	
							4458 2	182 9	Y	165			272	
03		5053 X	4640	-0-	-413	-0-	4699 2	167 9	Y	152	269 1		155	
							4866 2	4635 2	Y	197	138 1		214	
04		4890 X	4866	-0-	-24	-0-	1079 1	4635 2	Y	197	138 1		214	
							5931 2	217 9						
05		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	1044 1	4095 2	Y	194	259 1		149	
							1044 1	213 9						
06		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	1079 1	4826 2	Y	166	120 1		195	
							183 9							

ZYBACH		WELL #:		7011H	RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	12250	- 16516	
02		53298 X	9282	-0-	-44016	-0-	9168 2	114 9	Y	104	159 1		54	
							9955 2	176 9	Y	160	162 1		52	
03		12524 X	10131	-0-	-2393	-0-	9019 2	138 9	Y	125	82 1		95	
							12524 2	124 9	Y	113	160 1		48	
04		12120 X	9157	-0-	-2963	-0-	9176 2	129 9	Y	117	150 1		15	
							9300 2	144 9	Y	131	74 1		72	
05		12524 X	9300	-0-	-3224	-0-	9733 2	129 9	Y	117	150 1		15	
							9862 2	144 9	Y	131	74 1		72	
06		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9601 2	144 9	Y	131	74 1		72	
							9745 2							

GOAD		WELL #:		0259H	RRCID ->	265819	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	11210	- 15826	
02		18953 X	3687	-0-	-15266	-0-	3589 2	98 9	N	89	173 1		100	
							3916 2	131 9	N	119	174 1		45	
03		4092 X	4047	-0-	-45	-0-	3530 2	124 9	N	113			158	
							3960 2	124 9	N	113			158	
04		3960 X	3654	-0-	-306	-0-	4095 2	121 9	N	110	180 1		88	
							4216 2	66 9	N	60			148	
05		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	2823 2	145 9	N	132	180 1		100	
							3960 2						148	
06		3960 X	2889	-0-	-1071	-0-	3114 2	145 9	N	132	180 1		100	
							4092 2						100	
07		4092 X	3259	-0-	-833	-0-								

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8293 X	2384	-0-	-5909	-0-	974 1	1279 2	N	119			160
							131 9						
03		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	1079 1	1597 2	N	124	193 1		91
							136 9						
04		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	1044 1	1299 2	N	153			244
							168 9						
05		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	1079 1	2075 2	N	121	192 1		173
							133 9						
06		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	1044 1	2359 2	N	100	169 1		104
							110 9						
07		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	1079 1	2337 2	N	135	163 1		76
							149 9						

LANCASTER			WELL #: 0102H		RRCID -> 266076		COMPL. DATE 08/26/2012			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978			
02		24294 X	2995	-0-	-21299	-0-	2897 2	98 9	N	89	176 1		83
03		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3279 2	63 9	N	57			140
04		2670 X	799	-0-	-1871	-0-	751 2	48 9	N	44	114 1		70
05		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5060 2	66 9	N	60			130
06		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2939 2	58 9	N	53			183
07		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3125 2	40 9	N	36			219

SWEETWATER			WELL #: 3038H		RRCID -> 270589		COMPL. DATE 04/29/2013			TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693			
02		15769 X	2978	-0-	-12791	-0-	2666 2	312 9	N	284	356 1		58
03		3534 X	3186	-0-	-348	-0-	2837 2	349 9	N	317	167 1		208
04		3300 X	2717	-0-	-583	-0-	2395 2	322 9	N	293	349 1		152
05		3286 X	2816	-0-	-470	-0-	2485 2	331 9	N	301	275 1		178
06		3180 X	2733	-0-	-447	-0-	2406 2	327 9	N	297	350 1		125
07		3286 X	2988	-0-	-298	-0-	2654 2	334 9	N	304	366 1		63

SWEETWATER			WELL #: 238H		RRCID -> 270683		COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262			
02		13918 X	2931	-0-	-10987	-0-	2768 2	163 9	N	148	196 1		112
03		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3388 2	169 9	N	154	175 1		91
04		3210 X	2848	-0-	-362	-0-	2654 2	194 9	N	176	181 1		86
05		3317 X	2975	-0-	-342	-0-	2773 2	202 9	N	184	174 1		96
06		3450 X	2832	-0-	-618	-0-	2664 2	168 9	N	153	142 1		107
07		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	1079 1	2780 2	N	129	177 1		59
							142 9						

PYLE SL			WELL #: 4009H		RRCID -> 275625		COMPL. DATE 10/24/2013			TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178			
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-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		18644 X	4070	-0-	-14574	-0-	974	1	2933	2	N	148	153	1			160		
							163	9											
03		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	1079	1	3210	2	N	154	172	1			142		
							169	9											
04		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	1044	1	3000	2	N	160	163	1			139		
							176	9											
05		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	1079	1	2573	2	N	96	156	1			79		
							106	9											
06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	1044	1	1994	2	N	147	150	1			76		
							162	9											
07		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	1079	1	2018	2	N	151	83	1			144		
							166	9											
PYLE		WELL #:		4008SL		RRCID ->		276336		COMPL. DATE		04/11/2013		TOTAL DEPTH		11685		PERF.11725 - 16127	
02		2878 X	969	-0-	-1909	-0-	709	1	203	2	N	52					214		
							57	9											
03		948 X	948	-0-	-0-	-0-	785	1	82	2	N	74	165	1			123		
							81	9											
04		932 X	932	-0-	-0-	-0-	760	1	111	2	N	55					178		
							61	9											
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	785	1	286	2	N	65	84	1			159		
							72	9											
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	760	1	326	2	N	65	68	1			156		
							72	9											
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	785	1	93	2	N	59	103	1			112		
							65	9											
BLASDEL		WELL #:		804H		RRCID ->		276394		COMPL. DATE		08/07/2014		TOTAL DEPTH		11641		PERF.13148 - 17952	
02		15397 X	2297	-0-	-13100	-0-	2192	2	105	9	N	95	186	1			128		
							-738												
03		3472 X	2734	-0-	-738	-0-	2659	2	75	9	N	68					196		
							-1335												
04		3360 X	2025	-0-	-1335	-0-	1964	2	61	9	N	55	164	1			87		
							-1526												
05		3193 X	1667	-0-	-1526	-0-	1538	2	129	9	N	117					204		
							-1606												
06		3060 X	1454	-0-	-1606	-0-	1408	2	46	9	N	42	161	1			85		
							-706												
07		2728 X	2022	-0-	-706	-0-	1941	2	81	9	N	74					159		
BLASDEL		WELL #:		904H		RRCID ->		279131		COMPL. DATE		09/29/2014		TOTAL DEPTH		11915		PERF.13100 - 17820	
02		2800 N	1065	-0-	-1735	3265	974	1	91	9	N	83					163		
							-1784												
03		3100 N	1316	-0-	-1784	1481	1079	1	237	9	N	215	192	1			186		
							-1481												
04		2663 N	1182	-0-	-1481	-0-	1044	1	138	9	N	125	171	1			140		
							-0-												
05		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1079	1	799	2	N	186	192	1			134		
							205	9											
06		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1044	1	820	2	N	162	176	1			120		
							178	9											
07		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	1079	1	998	2	N	198	168	1			150		
							218	9											
AUSTIN		WELL #:		5501H		RRCID ->		285481		COMPL. DATE		03/28/2018		TOTAL DEPTH		11280		PERF.11626 - 15803	
02		17677 X	3850	-0-	-13827	-0-	3521	2	329	9	N	299	179	1			256		
							-0-												
03		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	4929	2	364	9	N	331	386	1			201		
							-0-												
04		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5530	2	373	9	N	339	368	1			172		
							-0-												
05		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	5877	2	332	9	N	302	381	1			93		
							-0-												
06		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5369	2	351	9	N	319	372	1			40		
							-462												
07		6107 X	5645	-0-	-462	-0-	5264	2	381	9	N	346	178	1			208		

 WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	964	2	321	9	N	292	365	1	180	
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	757	2	286	9	N	260	194	1	246	
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	607	2	318	9	N	289	370	1	165	
05		1426 N	308	-0-	-1118	-0-	4	2	304	9	N	276	355	1	86	
06		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1460	2	312	9	N	284	350	1	20	
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1346	2	343	9	N	312	182	1	150	

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

02		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2076	2	39	9	N	35			327
03		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2052	2	26	9	N	24	191	1	160
04		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4302	2	91	9	N	83			243
05		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4385	2	88	9	N	80			323
06		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4105	2	58	9	N	53	182	1	194
07		4526 X	4384	-0-	-142	-0-	4326	2	58	9	N	53			247

 ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

02		4284 X	1683	-0-	-2601	-0-	1659	2	24	9	N	22			157
03		4743 X	2692	-0-	-2051	-0-	2656	2	36	9	N	33			190
04		4350 X	3655	-0-	-695	-0-	3603	2	52	9	N	47			237
05		4743 X	3773	-0-	-970	-0-	3704	2	69	9	N	63	189	1	111
06		4590 X	3364	-0-	-1226	-0-	3331	2	33	9	N	30			141
07		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3854	2	53	9	N	48			189

 THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

02		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4254	2	73	9	N	66	187	1	185
03		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4098	2	33	9	N	30			215
04		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3689	2	56	9	N	51			266
05		3813 X	2509	-0-	-1304	-0-	2447	2	62	9	N	56	185	1	137
06		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3887	2	51	9	N	46			183
07		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	3962	2	66	9	N	60			243

 TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

02		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3426	2	117	9	N	106			269
03		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3660	2	138	9	N	125	190	1	204
04		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4676	2	134	9	N	122	190	1	136
05		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4632	2	142	9	N	129	185	1	80
06		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4242	2	127	9	N	115			195
07		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4069	2	106	9	N	96	200	1	91

 TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
		WELL #: 4010H		RRCID -> 262748		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11835 - 16148						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2974	2	24	9	N	22				196
03	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1656	2	56	9	N	51				247
04	2970	X	1874	-0-	-1096	-0-	1791	2	83	9	N	75				322
05	3472	X	1498	-0-	-1974	-0-	1476	2	22	9	N	20	186	1		156
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4144	2	133	9	N	121				277
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5658	2	147	9	N	134	183	1		228

ZYBACH		WELL #: 3010H		RRCID -> 262749		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11656 - 15898						
02	5124	X	3838	-0-	-1286	-0-	3750	2	88	9	N	80	185	1		151
03	6231	X	5422	-0-	-809	-0-	5301	2	121	9	N	110				261
04	5400	X	4735	-0-	-665	-0-	4623	2	112	9	N	102	179	1		184
05	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	5175	2	117	9	N	106				290
06	5250	X	5005	-0-	-245	-0-	4915	2	90	9	N	82	183	1		189
07	5425	X	1874	-0-	-3551	-0-	1821	2	53	9	N	48				237

LEE 42 WEL		WELL #: 1H		RRCID -> 264378		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11654 - 15958						
02	2800	N	2381	-0-	-419	9820	2287	2	94	9	N	85	187	1		53
03	12239	X	2419	-0-	-9820	-0-	2295	2	124	9	N	113				166
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	785	2	50	9	N	45				211
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3033	2	175	9	N	159	189	1		181
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3325	2	218	9	N	198	189	1		190
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3451	2	187	9	N	170	187	1		173

EDWARDS		WELL #: 1056SL		RRCID -> 266665		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11724 - 15738						
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4338	2	172	9	N	156	193	1		607
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	4911	2	180	9	N	164	194	1		577
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5138	2	124	9	N	113	382	1		308
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5725	2	204	9	N	185				493
06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5586	2	276	9	N	251	190	1		554
07	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1908	2	31	9	N	28				342

ZYBACH		WELL #: 7010H		RRCID -> 267431		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.12160 - 15103						
02	6692	X	-0-	-0-	-6692	-0-					N	-0-				282
03	7254	X	1524	-0-	-5730	-0-	1494	2	30	9	N	27				309
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	7938	2	131	9	N	119				428
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6671	2	113	9	N	103	167	1		364
06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7358	2	141	9	N	128	179	1		313
07	7409	X	5136	-0-	-2273	-0-	4995	2	141	9	N	128				441

THURMAN HORN		WELL #: 407H		RRCID -> 268788		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11726		PERF.11703 - 14883						
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6623	2	311	9	N	283	364	1		271
03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8430	2	383	9	N	348				619
04	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	9970	2	440	9	N	400	548	1		471
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10238	2	472	9	N	429	541	1		359
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6759	2	228	9	N	207	166	1		400
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2801	2	152	9	N	138				235

EDWARDS		WELL #: 4056H		RRCID -> 271515		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11626 - 15852						
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2997	2	131	9	N	119				372
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3087	2	107	9	N	97	191	1		278
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2731	2	171	9	N	155	191	1		242
05	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2738	2	171	9	N	155	192	1		205
06	3360	X	2566	-0-	-794	-0-	2486	2	80	9	N	73				278
07	3472	X	2383	-0-	-1089	-0-	2305	2	78	9	N	71	193	1		156

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3973 X	-0-	-0-	-3973	-0-				N	-0-			208
03		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			208
04		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			208
05		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			208
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208

EDWARDS SL		WELL #:		2056H	RRCID ->	272305	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	11634	PERF.11834 - 16177			
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDWARDS		WELL #:		5056H	RRCID ->	275657	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11715 - 15877			
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-
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-

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			
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	Y	-0-				20
03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	Y	-0-				20
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	Y	-0-				20
05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	Y	-0-				20
06		DLQ G-10	1252	-0-	1252	1252	1252	2	Y	-0-				20
07		DLQ G-10	1301	-0-	1301	2553	1301	2	Y	-0-				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			
02		1122 N	419	-0-	-703	-0-	419	2	N	-0-				94
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-				94
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-				94
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-				94
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-				94
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	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			
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-				-0-
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-				-0-
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-				-0-
05		837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2	N	-0-				-0-
06		840 N	810	-0-	-30	-0-	810	2	N	-0-				-0-
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
07	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				
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
BRAINARD		WELL #: 107		RRCID -> 098505		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304				
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
07	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				
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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1832	-0-	-968	4274	1832	3			N	-0-			57
03	3100 N	2088	-0-	-1012	3262	2079	3	9	9	N	8			65
04	3000 N	2111	-0-	-889	2373	2111	3			N	-0-			65
05	2373 N	-0-	-0-	-2373	-0-					N	-0-			65
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			65
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-			65

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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			8
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			8
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-			8
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			8
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			8
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			8